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: HIDALGO
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8066	-0-	8066	8066	8066	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7889	-0-	7889	15955	7889	2		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

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

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

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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

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

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 279953 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	P&A COND	-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281120 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 281759 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - PLUGGED 08/10/16

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3101	-0-	3101	36679	3101	2			N	-0-					-0-
03	0		2298	-0-	2298	38977	2298	2			N	-0-					-0-
04	0		2752	-0-	2752	41729	2752	2			N	-0-					-0-
05	0		2479	-0-	2479	44208	2479	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	44208					N	-0-					-0-
07	0	W	785	-0-	785	44993	785	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2407	-0-	2407	47400	2407	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2612	-0-	2612	50012	2612	2			N	-0-					-0-
10	0	W	4632	-0-	4632	54644	4632	2			N	-0-					-0-
11	0	W	4325	-0-	4325	58969	4325	2			N	-0-					-0-
12	0	W	4266	-0-	4266	63235	4266	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5379	-0-	5379	68614	5379	2			N	-0-					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A S O G (4800) //CONT.// 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO //CONT.// 284921
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	1767	X	1615	-0-	-152	-0-	246	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1559	-0-	-151	-0-	237	1	1322	3	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	249	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	238	1	1322	3	N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	278	1	1368	3	N	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	228	1	1334	3	N	-0-					-0-

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

08	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	434	1	2268	3	N	3					39
							3	9									
09	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	419	1	2277	3	N	10					49
							11	9									
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	434	1	2394	3	N	4					53
							4	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	418	1	2215	3	N	18					71
							20	9									
*12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	419	1	2095	3	N	30					101
							33	9									
01	2294	X	2232	-0-	-62	-0-	402	1	1830	3	N	-0-					101

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

08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	350	1	1943	3	N	7					39
							8	9									
09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	291	1	1623	3	N	2					41
							2	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	307	1	1709	3	N	-0-					41
11	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	297	1	1647	3	N	6					47
							7	9									
12	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	223	1	1096	3	N	10					57
							11	9									
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1694	3	N	11					68
							12	9									

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

08	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	217	1	1208	3	N	-0-					1
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	242	1	1352	3	N	-0-					1
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1372	3	N	-0-					1
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	236	1	1310	3	N	-0-					1
12	1116	N	915	-0-	-201	-0-	154	1	761	3	N	-0-					1
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	231	1	1356	3	N	-0-					1

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	306	1	1555	3	N	-0-					-0-
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	288	1	1449	3	N	-0-					-0-
10	2232	X	1516	-0-	-716	-0-	229	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	237	1	1211	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1264	-0-	-627	-0-	249	1	1015	3	N	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	201	1	730	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

08	775	N	271	-0-	-504	-0-	45	1	226	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	80	1	450	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					41
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	23	1	472	3	N	-0-					41
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	23	1	443	3	N	-0-					41
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	3	N	-0-					41
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	16	1	386	3	N	-0-					41
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					41

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	154	-0-	-931	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					7
09	1050	#	69	-0-	-981	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	8			7
10	1085	#	422	-0-	-663	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					7
11	450	#	102	-0-	-348	-0-	1	1	98	3	Y	3					10
							3	9									
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	5	1	501	3	Y	5					15
							6	9									
01	434	#	302	-0-	-132	-0-	2	1	299	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	N	-0-					-0-
							441	3									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 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
08	3380		3380	-0-	-0-	-0-	210	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	3436		3436	-0-	-0-	-0-	121	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	3954		3954	-0-	-0-	-0-	218	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	3815		3815	-0-	-0-	-0-	204	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	3917		3917	-0-	-0-	-0-	179	1	3738	2	N	-0-					-0-
*01	4131		4131	-0-	-0-	-0-	211	1	3920	2	N	-0-					-0-

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

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	#	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1389	-0-	-501	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1103	-0-	-457	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	951	-0-	-475	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	118	1	957	2	Y	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	97	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	79	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	86	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	70	1	584	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
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - PLUGGED 11/08/16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
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
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	4	1	875	2	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1121	2	N	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	479	-0-	-544	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	215	1	850	2	N	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	45	1	595	2	N	-0-					-0-
10	775	N	672	-0-	-103	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	210	1	621	2	N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	190	1	1191	2	N	-0-					-0-
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	217	1	643	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	480	N	298	-0-	-182	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	2	N	-0-					-0-
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	210	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	164	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	211	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	189	1	2409	2	N	-0-					-0-
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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

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

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

08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	780	N	250	-0-	-530	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	806	N	57	-0-	-749	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

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

08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

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

08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	899	N	75	-0-	-824	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	91	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	2	N	-0-			-0-
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	75	1	2721	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	90	1	2509	2	N	-0-			-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	87	1	3008	2	N	-0-			-0-
*01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2951	2	N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	132	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	192	1	3237	2	N	-0-			-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	218	1	3523	2	N	-0-			-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	211	1	3384	2	N	-0-			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	84	1	3146	2	N	-0-			-0-
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	195	1	3285	2	N	-0-			-0-

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

08	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

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

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09	780	N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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. -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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

08	2914	N	2582	-0-	-332	-0-	212	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	190	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2530	-0-	-353	-0-	249	1	2281	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	243	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	200	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	233	1	2072	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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

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

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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-

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

08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	281	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1706	-0-	-544	-0-	85	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	213	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	157	1	1667	2	N	-0-					-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	268	1	1594	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1178	N	554	-0-	-624	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	410	-0-	-700	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5916	-0-	2916	2965	5916	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7438	-0-	4338	7303	7438	2			N	-0-					-0-
*01	14325	X	7022	-0-	-7303	-0-	7022	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
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	556	-0-	-622	-0-	556	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

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

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

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	218	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	165	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	170	1	961	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	19	-0-	-1391	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					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
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	440	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	375	1	2583	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	468	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	452	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1812	-0-	-1691	-0-	259	1	1553	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	444	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	958	-0-	-1742	-0-	155	1	803	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	126	-0-	-2354	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	131	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	116	1	676	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	241	1	2316	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

08	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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
08	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	218	1	1905	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	50	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1717	-0-	-323	-0-	181	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	112	1	1561	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					-0-

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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	109	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	955	-0-	-688	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	896	-0-	-394	-0-	93	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	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
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1454	-0-	-716	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1313	-0-	-787	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4308	-0-	-1117	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3938	-0-	-1312	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		22	-0-	22	144	22	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	144	X	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

08	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

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

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-

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

08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	358	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2241	-0-	-279	-0-	292	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	186	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	5	1	1799	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	231	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	299	1	2078	2	N	-0-					-0-

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

08	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	809	-0-	-901	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	305	-0-	-1183	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	268	-0-	-962	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

08	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	58	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2960	-0-	-430	-0-	188	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	125	1	2831	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	148	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	159	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	154	1	2763	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 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
08	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	187	1	3031	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	150	1	2780	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	163	1	2856	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	180	1	2723	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	167	1	2709	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	90	1	2798	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
08	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	113	1	2697	2	N	-0-			-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	150	1	2592	2	N	-0-			-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	126	1	2702	2	N	-0-			-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	N	-0-			-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	134	1	2697	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2196	-0-	-625	-0-	135	1	2061	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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			4
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			4
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			4
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			4
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			4
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3213	-0-	-879	-0-	97	1	3116	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3277	-0-	-773	-0-	102	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3301	-0-	-884	-0-	121	1	3180	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2926	-0-	-1124	-0-	120	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2845	-0-	-1278	-0-	76	1	2769	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	113	1	2641	2	N	-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	266	1	2967	2	N	-0-			-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	218	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	322	1	2956	2	N	-0-			-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	333	1	2876	2	N	-0-			-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	268	1	2865	2	N	-0-			-0-
*01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	345	1	3077	2	N	-0-			-0-

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

08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-			-0-

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

08	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	847	1	3991	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4758	-0-	-432	-0-	735	1	4023	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	821	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	925	1	3901	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	580	1	4007	2	N	-0-			-0-
*01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	901	1	4218	2	N	-0-			-0-

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

08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	124	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	95	1	1136	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	125	1	1146	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	931	-0-	-539	-0-	97	1	834	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	590	-0-	-681	-0-	51	1	539	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	86	1	765	2	N	-0-			-0-

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

08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	299	1	2009	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	300	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	302	1	1810	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	300	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	269	1	1901	2	N	-0-			-0-
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	2	N	-0-			-0-

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

08	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	309	1	2164	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2057	-0-	-193	-0-	299	1	1758	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	311	1	1969	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	301	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	257	1	1788	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	310	1	1961	2	N	-0-			-0-

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

08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			-0-

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

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

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

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

08	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	221	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	128	1	3148	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	242	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	259	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	189	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	240	1	3443	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
*01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

08	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3425	-0-	-445	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

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

08	2077	N	543	-0-	-1534	-0-	5	1	538	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	696	-0-	-1014	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

08	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	120	1	4921	2	N	-0-					-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	209	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	235	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	171	1	5629	2	N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	208	1	6794	2	N	-0-					-0-
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	254	1	6088	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 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
08	4526	X	2050	-0-	-2476	-0-	168	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	1554	-0-	-2826	-0-	120	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	1022	-0-	-3256	-0-	100	1	922	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	762	-0-	-2868	-0-	79	1	683	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	928	-0-	-2048	-0-	80	1	848	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	101	1	902	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

08	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	107	1	1191	2	N	-0-			-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1324	2	N	-0-			-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	179	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	168	1	1445	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	115	1	1224	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	172	1	1531	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	149	1	2008	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	139	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	151	1	1865	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	150	1	1779	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	120	1	1814	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	155	1	1826	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

08	2449	N	1789	-0-	-660	-0-	155	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	127	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	155	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	150	1	1436	2	N	-0-			-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	132	1	1497	2	N	-0-			-0-
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	154	1	1502	2	N	-0-			-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1691	-0-	-820	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1202	2	99	9	N	90					104
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1361	2	90	9	N	82	166	1			20
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1159	2	182	9	N	165	167	1			18
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1270	2	110	9	N	100					118
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1295	2	111	9	N	101	179	1			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1364	X	1065	-0-	-299	-0-	1010	2	55	9	N	50					149
09	1470	X	792	-0-	-678	-0-	735	2	57	9	N	52	173	1			28
10	1519	X	1317	-0-	-202	-0-	1207	2	110	9	N	100					128
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1510	2	442	9	N	402	516	1			14
12	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	1070	2	110	9	N	100					114
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					114

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

08	1054	X	665	-0-	-389	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	637	-0-	-383	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	960	-0-	-270	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	2	39	9	Y	35					144
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1605	2	33	9	Y	30					174
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10					184
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					184
12	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	1120	2	11	9	Y	10					194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1046					N	-0-					-0-
09	2572	X	1526	-0-	-1046	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*10	1054	X	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	3100	N	3172	-0-	72	470	1586	1	1586	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2742	-0-	-258	212	1371	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	1350	1	1350	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	1217	1	1217	3	N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	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 #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1468	-0-	-640	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1314	-0-	-236	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1333	-0-	-167	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	651	N	92	-0-	-559	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	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
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	318	1	318	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	313	1	313	3	N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	305	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	308	1	308	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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1486	-0-	-560	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			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
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	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
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	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 #: 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
	RIVERS -A-				WELL #: 18 D	RRCID -> 140589			COMPL. DATE 12/10/1991			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 5806 - 5878		
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
	ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #: 40 D	RRCID -> 142028			COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5546 - 5676		
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
	INGRAM, DONALD				WELL #: 14	RRCID -> 142513			COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5196 - 5202		
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
	INGRAM, DONALD				WELL #: 17	RRCID -> 143765			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 4762 - 4812		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	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 CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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

08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	786	1	786	3	N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	763	1	763	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	677	1	677	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	730	1	730	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	735	1	735	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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 #: 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
08	1178	N	623	-0-	-555	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1964	-0-	-640	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1742	-0-	-955	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

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

08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	509	1	509	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	552	1	552	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	545	1	545	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5696	-0-	2596	5182	2848	1	2848	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	5470	-0-	2470	7652	2735	1	2735	3	N	-0-			-0-
10	12052	X	4400	-0-	-7652	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	2775	1	2775	3	N	-0-			-0-
*12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	2860	1	2860	3	N	-0-			-0-
*01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2930	1	2930	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	569	1	569	3	N	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	589	1	589	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	534	1	534	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	586	1	586	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	3496	1	3496	3	N	-0-			-0-
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	3386	1	3386	3	N	-0-			-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	3395	1	3395	3	N	-0-			-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	3125	1	3125	3	N	-0-			-0-
*12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	3475	1	3475	3	N	-0-			-0-
*01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3355	1	3355	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	3466	1	3466	3	N	-0-			-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	3369	1	3369	3	N	-0-			-0-
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	3429	1	3429	3	N	-0-			-0-
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	2952	1	2952	3	N	-0-			-0-
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	3040	1	3040	3	N	-0-			-0-
*01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	3233	1	3233	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	246	1	246	3	N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	278	1	278	3	N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-

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

08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	3341	1	3341	3	N	-0-					-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	3227	1	3227	3	N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	3153	1	3153	3	N	-0-					-0-
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	2900	1	2900	3	N	-0-					-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	3224	1	3224	3	N	-0-					-0-
*01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	3121	1	3121	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					-0-
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
*01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-

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

08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	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 #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
*12	2825	X	2823	-0-	-2	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

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

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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	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
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5195	-0-	-44	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					218
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-	121	7			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			N	-0-					96
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					96
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					96
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					96
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					96

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1116	N	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	960	N	617	-0-	-343	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8	X	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 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
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

08	1519	N	966	-0-	-553	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	198	-0-	-942	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	211	-0-	-440	-0-	205	2	6	9	Y	5					72
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	Y	8					80
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2					82
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					82
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					69
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					69
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					69
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					69
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					47
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					47
10	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			Y	-0-					47
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	2			Y	-0-					47
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

08	3100	N	5612	-0-	2512	4836	2806	1	2806	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5358	-0-	2358	7194	2679	1	2679	3	N	-0-					-0-
10	12668	X	5474	-0-	-7194	-0-	2737	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	2522	1	2522	3	N	-0-					-0-
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	2781	1	2781	3	N	-0-					-0-
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	2698	1	2698	3	N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

08	DLQ G-10		2556	-0-	2556	9585	191	1	2298	3	Y	61	76	1			33
							67	9									
09	2900	N	2232	-0-	-668	8917	185	1	2021	3	Y	24					57
							26	9									
10	3100	N	2389	-0-	-711	8206	196	1	2145	3	Y	44	38	1			63
							48	9									
11	3000	N	2533	-0-	-467	7739	179	1	2301	3	Y	48	41	1			70
							53	9									
12	3100	N	2633	-0-	-467	7272	199	1	2307	3	Y	115	102	1			83
							127	9									
*01	3100	N	2468	-0-	-632	6640	196	1	2219	3	Y	48	60	1			71
							53	9									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					85
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					85
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					85
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					85
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					85
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	3	N	-0-					85

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

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

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
08	2294	N	1038	-0-	-1256	-0-	79 1 10 9		949	3	N	9					232
09	2280	N	110	-0-	-2170	-0-	9 1		101	3	N	-0-					232
10	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1 3				N	-0-					232
11	990	N	17	-0-	-973	-0-	1 1		16	3	N	-0-	176	1	1 7		55
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 1		193	3	N	-0-					55
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21 1		239	3	N	-0-					55

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		837	-0-	837	3025	59 1 67 9		711	3	Y	61	76	1			33
09	2900	N	674	-0-	-2226	799	54 1 26 9		594	3	Y	24					57
10	1580	N	781	-0-	-799	-0-	61 1 48 9		672	3	Y	44	38	1			63
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64 1 53 9		827	3	Y	48	41	1			70
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74 1 86 9		859	3	Y	78	88	1			60
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74 1 35 9		837	3	Y	32	43	1			49

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

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

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	168	1	2019	3	N	69					159
							76	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1891	3	N	23					182
							25	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	184	1	2012	3	N	20					202
							22	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	158	1	2031	3	N	12	172	1			42
							13	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	185	1	2142	3	N	8					50
							9	9									
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1865	3	N	7					57
							8	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

08	DLQ G-10		2709	-0-	2709	9688	193	1	2316	3	Y	182	227	1			98
							200	9									
09	11978	X	2290	-0-	-9688	-0-	185	1	2026	3	Y	72					170
							79	9									
10	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	198	1	2165	3	Y	117	114	1			173
							129	9									
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	3	Y	100	107	1			166
							110	9									
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	209	1	2422	3	Y	130	188	1			108
							143	9									
01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	191	1	2153	3	Y	47	75	1			80
							52	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

08	DLQ G-10		671	-0-	671	1116	527	2	144	9	N	131	131	1			-0-
09	DLQ G-10		171	-0-	171	1287	156	2	15	9	N	14					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					14
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					14
*01	1287	N	-0-	-0-	-1287	-0-					N	-0-					14

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

08	4600	X	2862	-0-	-1738	-0-	2432	2	430	9	N	391	391	1			-0-
09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1203	2	119	9	N	108					108
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	1104	2	715	9	N	650	642	1			116
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2340	2	123	9	N	112	188	1			40
12	2728	X	198	-0-	-2530	-0-	11	2	187	9	N	170	192	1			18
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					18

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 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 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
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	878	1	1939	2	N	252	370	1			89
							277	9									
09	3000	N	3059	-0-	59	59	860	1	1970	2	N	208	188	1			109
							229	9									
10	2883	N	2537	-0-	-346	-0-	775	1	1520	2	N	220	182	1			147
							242	9									
11	2940	N	2253	-0-	-687	-0-	684	1	1371	2	N	180	192	1			135
							198	9									
12	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	810	1	1698	2	N	285	360	1			60
							314	9									
01	3038	X	2108	-0-	-930	-0-	882	1	964	2	N	238	183	1			115
							262	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8914	-0-	-386	-0-	703	1	8145	2	N	60					182
							66	9									
09	8610	X	5108	-0-	-3502	-0-	539	1	4523	2	N	42					224
							46	9									
10	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	695	1	7130	2	N	67	177	1			114
							74	9									
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	689	1	8012	2	N	127					241
							140	9									
12	8928	X	8646	-0-	-282	-0-	711	1	7807	2	N	116	190	1			167
							128	9									
01	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	703	1	6277	2	N	118	188	1			97
							130	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1155	1	3429	2	N	92	181	1			165
							101	9									
09	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	875	1	1968	2	N	52					217
							57	9									
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1061	1	2942	2	N	64	184	1			97
							70	9									
11	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	1007	1	2656	2	N	49					146
							54	9									
12	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	1093	1	2787	2	N	61					207
							67	9									
01	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	948	1	1975	2	N	108	188	1	1	8	126
							119	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	774	1	981	2	N	-0-					132
09	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	627	1	585	2	N	-0-					132
10	1116	N	629	-0-	-487	-0-	388	1	241	2	N	-0-					132
11	1710	N	1336	-0-	-374	-0-	655	1	681	2	N	-0-					132
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	674	1	1125	2	N	-0-					132
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	674	1	363	2	N	-0-					132

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

08	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	963	1	2728	2	N	-0-					79
09	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	1086	1	2583	2	N	-0-					79
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1061	1	2944	2	N	-0-					79
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	1031	1	2739	2	N	-0-					79
12	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	1017	1	2547	2	N	-0-					79
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	1155	1	2531	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

08	1147	N	324	-0-	-823	-0-	217	1	1	2	N	96	174	1			107
							106	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	201	1	5	2	N	32					139
							35	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	333	1	315	2	N	112					251
							123	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	389	1	516	2	N	51	190	1			112
							56	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	250	1	93	2	N	7					119
							8	9									
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	220	1	6	2	N	65					184
							72	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		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

08	620	N	472	-0-	-148	-0-	301	1	148	2	N	21					228
							23	9									
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	370	1	233	2	N	2					230
							2	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	674	1	645	2	N	2					232
							2	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	343	1	219	2	N	-0-					232
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	436	1	538	2	N	-0-					232
01	1333	N	521	-0-	-812	-0-	386	1	135	2	N	-0-					232

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	1240	N	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	139	-0-	-1061	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	651	#	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	630	#	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*12	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*01	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	101	1	383	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	87	1	487	2	N	-0-					-0-
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	90	1	371	2	N	-0-					-0-
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	944	-0-	-482	-0-	198	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	198	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	248 X	43	-0-	-205	-0-	3	1	20	2	Y	18	8	1			10
						20	9									
11	900 X	64	-0-	-836	-0-	5	1	27	2	Y	29	18	1			21
						32	9									
12	1085 N	75	-0-	-1010	-0-	11	1	46	2	Y	16	21	1			16
						18	9									
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	153	1	463	2	Y	26	25	1			17
						29	9									

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					179
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					179
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	141	1	811	2	Y	-0-					179
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	89	1	495	2	Y	-0-					179
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	109	1	448	2	Y	-0-					179
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	60	1	182	2	Y	-0-					179

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
08	589	N	191	-0-	-398	-0-	40	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	275	-0-	-283	-0-	54	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	137	-0-	-328	-0-	34	1	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

08	589	N	486	-0-	-103	-0-	102	1	384	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	96	1	548	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	486	2	N	-0-					-0-
12	682	N	462	-0-	-220	-0-	90	1	372	2	N	-0-					-0-
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	852	2	N	6					125
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	651	N	196	-0-	-455	-0-	10	1	186	2	N	-0-					125

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 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
08	13020		9830	-0-	-3190	-0-	9571	2	259	9	Y	235	166	1			236
09	12600		10771	-0-	-1829	-0-	10395	2	376	9	Y	342	339	1			239
10	10958	R	10958	-0-	-0-	-0-	10511	2	447	9	Y	406	519	1			126
11	10433	R	10433	-0-	-0-	-0-	9873	2	560	9	Y	509	514	1			121
*12	11391	R	11391	-0-	-0-	-0-	10782	2	609	9	Y	554	486	1			189
*01	12003	R	12003	-0-	-0-	-0-	11484	2	519	9	Y	472	417	1			244

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
08	2170	N	1567	-0-	-603	-0-	150 28	1 9	1389	2	Y	25	9	1	12	8	79
09	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	150 33	1 9	1422	2	Y	30	11	1	19	8	79
10	2170	N	1155	-0-	-1015	-0-	150 13	1 9	992	2	Y	12	16	1			75
*11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	150 22	1 9	2758	2	Y	20	16	1	4	8	75
*12	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	6	75	1	6	8	-0-
*01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2016

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	399	1	4278	2	Y	80	146	1			192
							88	9									
09	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	350	1	3704	2	Y	85					277
							94	9									
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	379	1	4180	2	Y	78	170	1	1	8	184
							86	9									
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	387	1	3954	2	Y	90					274
							99	9									
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	408	1	4289	2	Y	73					347
							80	9									
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	375	1	3938	2	Y	75	159	1	1	8	262
							83	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-	3	1			203
09	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	112	1	1185	2	Y	1					204
							1	9									
10	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	99	1	1086	2	Y	12	2	1	3	8	211
							13	9									
11	1230	N	978	-0-	-252	-0-	87	1	888	2	Y	3					214
							3	9									
12	1333	N	752	-0-	-581	-0-	65	1	685	2	Y	2					216
							2	9									
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	96	1	1006	2	Y	7	1	1	3	8	219
							8	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					101
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	92	1	265	3	Y	1					8
							1	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	2					10
							2	9									
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	64	1	147	3	Y	-0-					10
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	2					12
							2	9									
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	63	1	152	3	Y	-0-					12
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	3	Y	-0-					12

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	242	1	695	3	Y	1					9
							1	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	272	1	635	3	Y	2					11
							2	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	297	1	679	3	Y	2					13
							2	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	311	1	626	3	Y	2					15
							2	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	281	1	673	3	Y	-0-					15
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	298	1	676	3	Y	-0-					15

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					5
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	1					6
						1	9									
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					6
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	1	1			5
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1					6
						1	9									
*01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					6

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/2016

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

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/2016

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

08	465	N	254	-0-	-211	-0-	96	1	152	2	N	5					21
							6	9									
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	57	1	78	2	N	-0-					21
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	57	1	100	2	N	-0-					21
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	51	1	59	2	N	2					23
							2	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	101	1	137	2	N	-0-					23
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	184	1	230	2	N	3					26
							3	9									

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

08	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	267	1	3069	3	N	-0-					-0-
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	367	1	3692	3	N	-0-					-0-
						1	4									
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	422	1	4447	3	N	-0-					-0-
						7	4									
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	384	1	4144	3	N	-0-					-0-
						5	4									
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	320	1	3649	3	N	-0-					-0-
						196	4									
*01	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	376	1	3648	3	N	-0-					-0-
						140	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

08	0	10302	-0-	10302 B	57378	771	1	8873	3	N	598	552	1			204
						658	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57378																
09	0	10446	-0-	10446 B	67824	881	1	8859	3	N	640	584	1			260
						2	4	704	9							
10	8370	11899	-0-	3529 B	71353	1016	1	10699	3	N	153	353	1			60
						16	4	168	9							
11	8100	7434	-0-	-666 B	70687	622	1	6718	3	N	77	109	1			28
						9	4	85	9							
12	10323	2903	-0-	-7420 B	63267	220	1	2513	3	N	32	44	1			16
						135	4	35	9							
*01	11904	3939	-0-	-7965 B	55302	351	1	3403	3	N	50	45	1			21
						130	4	55	9							

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

08	3700 N	1516	-0-	-2184 B	-0-	120	1	1386	3	N	9	7	1			3
						10	9									
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	147	1	1483	3	N	10	9	1			4
						11	9									
10	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	36	1	374	3	N	19	16	1			7
						1	4	21	9							
11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

08	7954 X	2945	-0-	-5009	-0-	235	1	2707	3	N	3	3	1			1
						3	9									
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	244	1	2454	3	N	3	3	1			1
						1	4	3	9							
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	275	1	2897	3	N	3	3	1			1
						4	4	3	9							
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2811	3	N	3	3	1			1
						4	4	3	9							
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	234	1	2677	3	N	2	2	1			1
						144	4	2	9							
*01	3193 X	2968	-0-	-225	-0-	268	1	2598	3	N	3	3	1			1
						99	4	3	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	608	-0-	-406	-0-	49	1	559	3	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	79	1	828	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	756	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	51	1	586	3	N	-0-					-0-
							31	4									
*01	899	N	883	-0-	-16	-0-	80	1	773	3	N	-0-					-0-
							30	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

08	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	356	1	4093	3	N	12	10	1			4
							13	9									
09	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	411	1	4133	3	N	13	12	1			5
							1	4	14	9							
10	5363	X	3636	-0-	-1727	-0-	310	1	3265	3	N	51	36	1			20
							5	4	56	9							
11	5190	X	3556	-0-	-1634	-0-	297	1	3212	3	N	39	45	1			14
							4	4	43	9							
12	4495	X	2801	-0-	-1694	-0-	212	1	2423	3	N	33	31	1			16
							130	4	36	9							
*01	4712	X	3073	-0-	-1639	-0-	273	1	2652	3	N	42	41	1			17
							102	4	46	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

08	1581	X	899	-0-	-682	-0-	72	1	827	3	N	-0-					-0-
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	161	1	1615	3	N	-0-					-0-
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	241	1	2538	3	N	45	27	1			18
							4	4	50	9							
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	252	1	2720	3	N	38	42	1			14
							4	4	42	9							
12	1736	X	1305	-0-	-431	-0-	99	1	1126	3	N	18	23	1			9
							60	4	20	9							
*01	2821	X	1398	-0-	-1423	-0-	124	1	1205	3	N	21	21	1			9
							46	4	23	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

08	6862	X	2486	-0-	-4376	-0-	197	1	2266	3	N	21	17	1			7
							23	9									
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-	7	1			-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	345	1	3629	3	N	-0-					-0-
							6	4									
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	449	1	4847	3	N	-0-					-0-
							6	4									
12	3100	N	4399	-0-	1299	1299	338	1	3854	3	N	-0-					-0-
							207	4									
*01	4616	X	3317	-0-	-1299	-0-	299	1	2907	3	N	-0-					-0-
							111	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	171	1	1849	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	3	N	-0-					-0-
							68	4									
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	3	N	-0-					-0-
							50	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	776	1	8933	3	N	466	376	1			159
							513	9									
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	750	1	7539	3	N	421	409	1			171
							2	4	463	9							
10	2139	X	1083	-0-	-1056	-0-	82	1	867	3	N	121	245	1			47
							1	4	133	9							
11	9570	X	1182	-0-	-8388	-0-	90	1	973	3	N	107	115	1			39
							1	4	118	9							
12	9703	X	925	-0-	-8778	-0-	63	1	724	3	N	90	85	1			44
							39	4	99	9							
*01	10230	X	1455	-0-	-8775	-0-	116	1	1122	3	N	158	136	1			66
							43	4	174	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

08	930	N	923	-0-	-7	-0-	255	1	666	2	Y	2					30
							2	9									
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	231	1	635	2	Y	-0-					30
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	245	1	706	2	Y	-0-					30
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	248	1	740	2	Y	-0-					30
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	259	1	751	2	Y	-0-					30
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	268	1	717	2	Y	-0-					30

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-					-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	N	-0-					-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	N	-0-					-0-
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	-0-					-0-
*12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	N	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13807		13807	-0-	-0-	-0-	13679	2	128	9	N	116					229
09	12985		12985	-0-	-0-	-0-	12871	2	114	9	N	104	180	1			153
10	14672		14672	-0-	-0-	-0-	14553	2	119	9	N	108	165	1			96
11	11251		11251	-0-	-0-	-0-	11133	2	118	9	N	107					203
*12	14124	R	14124	-0-	-0-	-0-	14022	2	102	9	N	93	185	1			111
01	14663	#	14289	-0-	-374	-0-	14172	2	117	9	N	106	159	1			58

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	#	1579	-0-	-157	-0-	1577	2	2	9	N	2					36
09	1680	#	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			N	-0-					36
10	1674	#	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					36
11	1620	#	1451	-0-	-169	-0-	1449	2	2	9	N	2					38
12	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1499	2	2	9	N	2					40
01	1643	#	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3					43

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3472 X	2328	-0-	-1144	-0-	2307	2	21	9	Y	19					187
09	3360 X	2089	-0-	-1271	-0-	1979	2	110	9	Y	100					287
10	3472 X	2565	-0-	-907	-0-	2565	2			Y	-0-					287
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	236	1	2877	2	Y	1					288
						1	9									
12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	372	1	4648	2	Y	-0-					288
*01	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	399	1	5224	2	Y	13	178	1			123
						14	9									

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
08	1054 #	839	-0-	-215	-0-	259	1	579	2	N	1					286
						1	9									
09	990 #	837	-0-	-153	-0-	231	1	606	2	N	-0-					286
10	992 #	809	-0-	-183	-0-	222	1	587	2	N	-0-					286
11	840 #	807	-0-	-33	-0-	263	1	544	2	N	-0-					286
12	868 #	825	-0-	-43	-0-	253	1	572	2	N	-0-					286
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	252	1	609	2	N	-0-					286

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) //CONT.// 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

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

08	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	238	1	3678	3	N	5					80
							6	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3766	3	N	3					83
							3	9									
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	217	1	3999	3	N	10					93
							11	9									
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	10					103
							11	9									
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	202	1	3945	3	N	10					113
							11	9									
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	199	1	3934	3	N	-0-					113

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

08	806	N	714	-0-	-92	-0-	75	1	639	3	N	-0-					50
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	-0-					50
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	92	1	809	3	N	-0-					50
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	92	1	782	3	N	-0-					50
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					50
01	899	N	745	-0-	-154	-0-	79	1	666	3	N	-0-					50

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

08	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	95	3	N	14					51
							15	9									
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	8	1	70	3	N	-0-					51
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	3	N	-0-					51
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-					51
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					51
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					51

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	46	1	717	3	N	41					160
							45	9									
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	52	1	860	3	N	29	166	1			23
							32	9									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	N	-0-					23
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	N	-0-					23
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	3	N	-0-					23
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					23

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	371	-0-	-2729	-0-	23	1	348	3	N	-0-					17
09	3000	X	551	-0-	-2449	-0-	31	1	520	3	N	-0-					17
10	3100	X	444	-0-	-2656	-0-	23	1	421	3	N	-0-					17
11	3000	X	1012	-0-	-1988	-0-	52	1	960	3	N	-0-					17
12	1736	X	1107	-0-	-629	-0-	54	1	1053	3	N	-0-					17
*01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	3	N	-0-					17

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	246	1	2099	3	N	-0-					30
09	2250	N	1603	-0-	-647	-0-	171	1	1432	3	N	-0-					30
10	2294	N	1619	-0-	-675	-0-	165	1	1451	3	N	3					33
							3	9									
11	2250	N	1226	-0-	-1024	-0-	128	1	1095	3	N	3					36
							3	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	176	1	1609	3	N	-0-					36
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	139	1	1165	3	N	-0-					36

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
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					24
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					24
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					24
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					24
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					24
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					24

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

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

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	512	3	N	2	2	8			22
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	1247	3	N	6	6	8			22
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69 14	1 9	1277	3	N	13	13	8			22
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	3	N	-0-					22
12	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	52 7	1 9	1027	3	N	6	6	8			22
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1401	3	N	1					23

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

08	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	239 10	1 9	3157	3	N	9	9	8			47
09	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	227 14	1 9	3057	3	N	13	13	8			47
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	249 73	1 9	3053	3	N	66	6	8			107
11	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	263 3	1 9	2823	3	N	3	3	8			107
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	284 9	1 9	2860	3	N	8	8	8			107
01	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	282 1	1 9	2733	3	N	1	1	8			107

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	125 17	1 9	1651	3	N	15	15	8			179
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	118 10	1 9	1591	3	N	9	9	8			179
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	110 53	1 9	1346	3	N	48	184	1	6	8	37
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	133 3	1 9	1431	3	N	3	3	8			37
12	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	139 2	1 9	1405	3	N	2	2	8			37
01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	139	1	1343	3	N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	175	1	2712	3	N	-0-					22
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	173	1	2873	3	N	-0-					22
10	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	153	1	2817	3	N	-0-					22
11	2970	X	1448	-0-	-1522	-0-	75	1	1373	3	N	-0-					22
12	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	97	1	1899	3	N	-0-					22
01	3162	X	375	-0-	-2787	-0-	18	1	357	3	N	-0-					22

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
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	415	1	5475	3	N	9	9	8			91
							10	9									
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	420	1	5653	3	N	18	18	8			91
							20	9									
10	6169	X	6102	-0-	-67	-0-	460	1	5635	3	N	6	6	8			91
							7	9									
11	5970	X	5757	-0-	-213	-0-	489	1	5243	3	N	23	3	8			111
							25	9									
12	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	518	1	5222	3	N	2	2	8			111
							2	9									
01	6169	X	5578	-0-	-591	-0-	522	1	5056	3	N	-0-					111

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
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	3	N	8	8	8			29
							9	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	109	1	1462	3	N	18	18	8			29
							20	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	3	N	6	6	8			29
							7	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1079	3	N	12	3	8			38
							13	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	N	6	6	8			38
							7	9									
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	153	1	1480	3	N	1	1	8			38
							1	9									

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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	190	1	1627	3	N	-0-					47
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	192	1	1603	3	N	-0-					47
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	179	1	1575	3	N	7					54
							8	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	190	1	1625	3	N	4					58
							4	9									
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	172	1	1572	3	N	-0-					58
01	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	172	1	1439	3	N	-0-					58

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
08	2790	N	2432	-0-	-358	-0-	148	1	2284	3	N	-0-					32
09	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	134	1	2223	3	N	-0-					32
10	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	129	1	2373	3	N	-0-					32
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	3	N	-0-					32
12	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	102	1	1988	3	N	-0-					32
01	2511	N	2206	-0-	-305	-0-	105	1	2079	3	N	20					52
							22	9									

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	(I) 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	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	126	1	1663	3	N	9	9	8			58
								10	9									
09	1800	N	1720	-0-		-80	-0-	118	1	1583	3	N	17	17	8			58
								19	9									
10	1891	N	1638	-0-		-253	-0-	120	1	1473	3	N	41	8	8			91
								45	9									
11	1740	N	1412	-0-		-328	-0-	120	1	1284	3	N	7	7	8			91
								8	9									
12	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	166	1	1669	3	N	7	7	8			91
								8	9									
01	1643	N	1496	-0-		-147	-0-	140	1	1354	3	N	2	2	8			91
								2	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	(I) 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	611	N	611	-0-		-0-	-0-	42	1	558	3	N	10	10	8			50
								11	9									
09	750	N	418	-0-		-332	-0-	28	1	380	3	N	9	9	8			50
								10	9									
10	496	N	310	-0-		-186	-0-	23	1	281	3	N	5	5	8			50
								6	9									
11	600	N	277	-0-		-323	-0-	24	1	252	3	N	1	1	8			50
								1	9									
12	434	N	139	-0-		-295	-0-	12	1	125	3	N	2	2	8			50
								2	9									
*01	332	N	332	-0-		-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					50

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	(I) 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	1252	X	1252	-0-		-0-	-0-	76	1	1176	3	N	-0-					45
09	1337	X	1337	-0-		-0-	-0-	76	1	1261	3	N	-0-					45
10	961	N	807	-0-		-154	-0-	42	1	765	3	N	-0-					45
11	930	N	592	-0-		-338	-0-	31	1	561	3	N	-0-					45
12	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	75	1	1464	3	N	-0-					45
*01	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	65	1	1280	3	N	-0-					45

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2449	N	2410	-0-		-39	-0-	169	1	2232	3	N	8	8	8			135
								9	9									
09	2310	N	2240	-0-		-70	-0-	154	1	2075	3	N	10	10	8			135
								11	9									
10	2511	N	2204	-0-		-307	-0-	166	1	2029	3	N	8	8	8			135
								9	9									
11	2340	N	2088	-0-		-252	-0-	178	1	1903	3	N	6	6	8			135
								7	9									
12	2325	N	2127	-0-		-198	-0-	191	1	1929	3	N	6	6	8			135
								7	9									
01	2201	N	2062	-0-		-139	-0-	193	1	1867	3	N	2	2	8			135
								2	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. (I) GAS 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	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	309	1	4774	3	N	47					116
							52	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	240	1	3982	3	N	46					162
							51	9									
10	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	706	1	12990	3	N	99	187	1			74
							109	9									
11	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	696	1	12762	3	N	60					134
							66	9									
12	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	659	1	12902	3	N	12					146
							13	9									
*01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	651	1	12874	3	N	20					166
							22	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

08	7037	X	5885	-0-	-1152	-0-	356	1	5507	3	N	20					127
							22	9									
09	6810	X	6205	-0-	-605	-0-	351	1	5835	3	N	17					144
							19	9									
10	6324	X	4987	-0-	-1337	-0-	252	1	4630	3	N	95	193	1			46
							105	9									
11	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	290	1	5313	3	N	-0-					46
12	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	297	1	5822	3	N	-0-					46
01	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	247	1	4895	3	N	-0-					46

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

08	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	164	1	2536	3	N	-0-					89
09	2880	X	2108	-0-	-772	-0-	120	1	1988	3	N	-0-					89
10	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	89	1	1636	3	N	-0-					89
11	2610	X	1518	-0-	-1092	-0-	79	1	1439	3	N	-0-					89
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	101	1	1987	3	N	-0-					89
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	105	1	2076	3	N	-0-					89

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1900	3	N	8	8	8			174
							9	9									
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	96	1	1299	3	N	10	10	8			174
							11	9									
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1469	3	N	9	9	8			174
							10	9									
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	83	1	890	3	N	2	2	8			174
							2	9									
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	3	N	28	180	1	2	8	20
							31	9									
*01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	76	1	741	3	N	-0-					20

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

08	837	N	575	-0-	-262	-0-	35	1	540	3	N	-0-					70
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	28	1	468	3	N	-0-					70
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-					70
11	570	N	395	-0-	-175	-0-	20	1	375	3	N	-0-					70
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	-0-					70
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	24	1	478	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	211	1	3256	3	N	14					90
							15	9									
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	236	1	3924	3	N	53					143
							58	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	198	1	3636	3	N	66	174	1			35
							73	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	3	N	-0-					35
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	180	1	3521	3	N	37					72
							41	9									
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	184	1	3635	3	N	2					74
							2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	164	1	2163	3	N	13	13	8			36
							14	9									
09	2580	N	1532	-0-	-1048	-0-	105	1	1414	3	N	12	12	8			36
							13	9									
10	2449	N	1392	-0-	-1057	-0-	104	1	1278	3	N	9	9	8			36
							10	9									
11	2280	N	876	-0-	-1404	-0-	75	1	799	3	N	2	2	8			36
							2	9									
12	1581	N	622	-0-	-959	-0-	56	1	564	3	N	2	2	8			36
							2	9									
01	1395	N	594	-0-	-801	-0-	56	1	538	3	N	-0-					36

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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					20
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20

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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1373	3	N	144	158	1	30	8	72
							158	9									
09	1260	N	889	-0-	-371	-0-	57	1	762	3	N	64	64	8			72
							70	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	588	3	N	29	29	8			72
							32	9									
11	1590	N	168	-0-	-1422	-0-	14	1	150	3	N	4	2	8			74
							4	9									
12	930	N	277	-0-	-653	-0-	25	1	252	3	N	-0-					74
01	682	N	103	-0-	-579	-0-	10	1	93	3	N	-0-					74

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
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	63	1	978	3	N	20					83
							22	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	3	N	20					103
							22	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	3	N	-0-					103
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	9					112
							10	9									
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	51	1	1004	3	N	3					115
							3	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	3	N	-0-					115

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
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					71
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					71
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					71
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					71
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					71
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					71

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	N	6	6	8			93
							7	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	10	10	8			93
							11	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	6	6	8			93
							7	9									
11	810	N	251	-0-	-559	-0-	21	1	229	3	N	1	1	8			93
							1	9									
12	248	N	25	-0-	-223	-0-	2	1	21	3	N	2	2	8			93
							2	9									
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					93

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	3	N	8	8	8			32
							9	9									
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	133	1	1794	3	N	10	10	8			32
							11	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	130	1	1593	3	N	5	5	8			32
							6	9									
11	2160	N	1816	-0-	-344	-0-	153	1	1644	3	N	17	4	8			45
							19	9									
12	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	131	1	1318	3	N	2	2	8			45
							2	9									
01	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	141	1	1371	3	N	-0-					45

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					37
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					37
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					37
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					37
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	270 10	1 9	3564	3	N	9	9	8			94
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243 12	1 9	3269	3	N	11	11	8			94
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	261 11	1 9	3193	3	N	10	8	8			96
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	161 84	1 9	1724	3	N	76	3	8			169
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	846	3	N	37	187	1	2	8	17
01	961	X	616	-0-	-345	-0-	58	1	558	3	N	-0-					17

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	3	N	-0-					31
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					31
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	13 2	1 9	162	3	N	2	2	8			31
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	313	3	N	1	1	8			31
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	3	N	-0-					31
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					31

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	425	1	1932	3	N	9	9	8			37
							10	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	370	1	1350	3	N	18	18	8			37
							20	9									
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	459	1	2202	3	N	9	9	8			37
							10	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	442	1	1848	3	N	4	2	8			39
							4	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	463	1	1852	3	N	1	1	8			39
							1	9									
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	461	1	1765	3	N	-0-					39

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	79	1	1046	3	N	-0-					50
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					50
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					50
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					50
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	N	-0-					50
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
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

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	498	1	6583	3	N	105	177	1	28	8	49
							116	9									
09	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	448	1	6032	3	N	26	26	8			49
							29	9									
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	525	1	6433	3	N	8	8	8			49
							9	9									
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	577	1	6183	3	N	106	4	8			151
							117	9									
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	524	1	5284	3	N	109	189	1	7	8	64
							120	9									
*01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	509	1	4929	3	N	2	2	8			64
							2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

08	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	116	1	1537	3	N	10	10	8			79
							11	9									
09	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	115	1	1543	3	N	7	7	8			79
							8	9									
10	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	109	1	1335	3	N	16	16	8			79
							18	9									
11	1620	N	1140	-0-	-480	-0-	97	1	1043	3	N	-0-					79
12	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	114	1	1151	3	N	57	17	8			119
							63	9									
*01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	121	1	1168	3	N	-0-					119

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	1	1	8			39
							1	9									
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	100	3	N	7	7	8			39
							8	9									
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	117	3	N	6	6	8			39
							7	9									
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	10	1	108	3	N	-0-					39
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					39
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-					39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

08	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	189	1	2496	3	N	39	12	8			207
							43	9									
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	194	1	2614	3	N	33	188	1	13	8	39
							36	9									
10	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	187	1	2284	3	N	6	6	8			39
							7	9									
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	214	1	2291	3	N	131	3	8			167
							144	9									
12	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	220	1	2222	3	N	29	181	1	3	8	12
							32	9									
01	2945	X	1407	-0-	-1538	-0-	132	1	1275	3	N	-0-					12

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

08	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	123	1	1895	3	N	-0-					75
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	N	-0-					75
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	3	N	-0-					75
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2012	3	N	-0-					75
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	103	1	2025	3	N	6					81
							7	9									
01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	101	1	2006	3	N	-0-					81

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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-					18
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	N	-0-					18
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	7	1	83	3	N	81					99
							89	9									
11	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	80	3	N	13					112
							14	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	2	2	8			112
							2	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					112

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	783	-0-	-537	-0-	74	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	63	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	153	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	153	1	1634	3	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

08	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	147	1	1413	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-	1	1			1
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1582	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	244	1	2569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3540	X	2664	-0-	-876	-0-	251	1	2407	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3658	X	2782	-0-	-876	-0-	261	1	2521	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	258	1	2517	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	204	1	2546	3	Y	-0-					-0-
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	327	1	3493	3	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	199	1	2104	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	215	1	2063	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	179	1	1737	3	Y	-0-	2	1			1
11	2160	N	1536	-0-	-624	-0-	143	1	1393	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7263	X	7263	-0-	-0-	B	-0-	590	1	6665	2	N	7					128
								8	9									
09	7082	X	7082	-0-	-0-	B	-0-	542	1	6538	2	N	2					130
								2	9									
10	7443	X	7443	-0-	-0-	B	-0-	583	1	6849	2	N	10					140
								11	9									
11	7307	X	7307	-0-	-0-	B	-0-	559	1	6741	2	N	6					146
								7	9									
12	7397	X	7397	-0-	-0-	B	-0-	570	1	6821	2	N	5					151
								6	9									
*01	7795	X	7795	-0-	-0-	B	-0-	591	1	7200	2	N	4					155
								4	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1075	-0-	-289		-0-	91	1	984	3	N	-0-					20
09	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-	125	1	1168	3	N	5					25
								6	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-	144	1	1368	3	N	-0-					25
11	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-	121	1	1131	3	N	-0-					25
12	1333	N	1083	-0-	-250		-0-	86	1	997	3	N	-0-					25
01	1519	N	1202	-0-	-317		-0-	108	1	1091	3	N	3					28
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	N	1570	-0-	-0-		-0-	47	1	1499	3	N	22					73
								24	9									
09	1800	N	1378	-0-	-422		-0-	31	1	1338	3	N	8					81
								9	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-		-0-	58	1	2036	3	N	24					105
								26	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-		-0-	56	1	1635	3	N	12					117
								13	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-		-0-	56	1	1721	3	N	11					128
								12	9									
01	2108	N	1575	-0-	-533		-0-	52	1	1502	3	N	19					147
								21	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	3	N	25	9	8			222
							28	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	242	1	4171	3	N	28	180	1			70
							31	9									
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	246	1	4239	3	N	21	4	8			87
							23	9									
11	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	217	1	3756	3	N	23					110
							25	9									
12	4588	X	4169	-0-	-419	-0-	233	1	3899	3	N	34					144
							37	9									
01	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	217	1	3502	3	N	35					179
							39	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

08	651	N	492	-0-	-159	-0-	58	1	434	3	N	-0-					17
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	61	1	495	3	N	-0-					17
10	620	N	404	-0-	-216	-0-	47	1	357	3	N	-0-					17
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	59	1	338	3	N	-0-					17
12	589	N	376	-0-	-213	-0-	51	1	325	3	N	-0-					17
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01		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

08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11-21-2016

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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	283	1	496	2	Y	425	408	1			159
							468	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	597	1	312	2	Y	477	454	1			182
							33	4	525	9							
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	786	1	71	2	Y	504	488	1			198
							3	4	554	9							
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	915	1	37	4	Y	455	488	1			165
							501	9									
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	894	1	75	2	Y	471	501	1			135
							25	4	518	9							
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	855	1	37	4	Y	570	522	1			183
							627	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

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	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

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	391	1	1673	2	Y	105	170	1			94
							116	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	411	1	1737	2	Y	181	174	1			101
							199	9									
10	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	346	1	1642	2	Y	73					174
							80	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	422	1	1853	2	Y	96	169	1			101
							106	9									
*12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	248	1	1045	2	Y	119	171	1			49
							131	9									
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	280	1	920	2	Y	88	88	1			49
							97	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11424 - 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
08	9468	X		9468	-0-	-0-	-0-	703 1 779 9		7986	2	N	708	570	1		302
09	8671	X		8671	-0-	-0-	-0-	521 1 682 9		7468	2	N	620	762	1		160
10	8696	X		8696	-0-	-0-	-0-	477 1 656 9		7563	2	N	596	567	1		189
11	7576	X		7576	-0-	-0-	-0-	558 1 627 9		6391	2	N	570	388	1		371
12	8066	X		8066	-0-	-0-	-0-	598 1 642 9		6826	2	N	584	581	1		374
*01	6885	X		6885	-0-	-0-	-0-	581 1 606 9		5698	2	N	551	574	1		351

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
08	10994	X		10994	-0-	-0-	-0-	366 1 252 9		10376	2	N	229	190	1		139
09	7898	X		7898	-0-	-0-	-0-	319 1 58 9		7521	2	N	53				192
10	7099	X		3845	-0-	-3254	-0-	179 1 46 9		3620	2	N	42				234
11	9317	X		9317	-0-	-0-	-0-	475 1 96 9		8746	2	N	87	194	1		127
12	8342	X		8342	-0-	-0-	-0-	200 1 91 9		8051	2	N	83				210
01	11005	X		7622	-0-	-3383	-0-	178 1 83 9		7361	2	N	75	193	1		92

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	96 130	1 9	1093	2	N	118					392
*01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	420	2	N	4					396

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 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
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	202 169	1 9	5711	2	N	154	194	1			312
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	183 147	1 9	4305	2	N	134	192	1			254
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	204 147	1 9	4126	2	N	134	193	1			195
11	5520	X	3836	-0-	-1684	-0-	191 125	1 9	3520	2	N	114					309
12	5704	X	4120	-0-	-1584	-0-	97 122	1 9	3901	2	N	111	196	1			224
01	5704	X	4285	-0-	-1419	-0-	98 118	1 9	4069	2	N	107	192	1	10	8	129

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	55 127	1 9	620	2	N	115					249
09	1110	X	814	-0-	-296	-0-	45 124	1 9	645	2	N	113	185	1			177
10	1147	X	985	-0-	-162	-0-	51 127	1 9	807	2	N	115	173	1			119
11	840	X	471	-0-	-369	-0-	33 55	1 9	383	2	N	50					169
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	83 88	1 9	947	2	N	80					249
*01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	85 90	1 9	837	2	N	82	187	1			144

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

08	713	N	659	-0-	-54	-0-	20 67	1 9	572	2	N	61					220
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	571	2	N	31	191	1			60
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26 41	1 9	519	2	N	37					97
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	26 31	1 9	473	2	N	28					125
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	13 32	1 9	508	2	N	29					154
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	12 33	1 9	511	2	N	30					184

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	39 37	1 9	1112	2	N	34					164
09	1830	X	339	-0-	-1491	-0-	14 3	1 9	322	2	N	3					167
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					167
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					167
12	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	386 392	1 9	15555	2	N	356	341	1			182
*01	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	374 332	1 9	15507	2	N	302	369	1			115

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

08	3100	N	2408	-0-	-692	1606	187	1	2129	2	Y	84	92	1			63
							92	9									
09	3000	N	2146	-0-	-854	752	134	1	1924	2	Y	80					143
							88	9									
10	2301	N	1549	-0-	-752	-0-	92	1	1453	2	Y	4					147
							4	9									
11	2340	N	1233	-0-	-1107	-0-	99	1	1132	2	Y	2	61	1			88
							2	9									
12	2232	N	541	-0-	-1691	-0-	43	1	494	2	Y	4					92
							4	9									
01	1550	N	874	-0-	-676	-0-	70	1	683	2	Y	110					202
							121	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

08	1643	X	758	-0-	-885	-0-	23	1	646	2	Y	81	52	1			64
							89	9									
09	1590	X	558	-0-	-1032	-0-	22	1	529	2	Y	6	33	1			37
							7	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	101	66	1			72
							111	9									
11	720	N	233	-0-	-487	-0-	11	1	196	2	Y	24					96
							26	9									
12	589	N	253	-0-	-336	-0-	4	1	169	2	Y	73	117	1			52
							80	9									
01	589	N	135	-0-	-454	-0-	2	1	71	2	Y	56	3	8			105
							62	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 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
08	4903	X	1105	-0-	-3798	-0-	86 42	1 9	977	2	N	38					302
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	90 57	1 9	1284	2	N	52	192	1			162
10	6293	X	908	-0-	-5385	-0-	53 14	1 9	841	2	N	13					175
11	4350	X	476	-0-	-3874	-0-	37 13	1 9	426	2	N	12					187
12	2356	X	37	-0-	-2319	-0-	3	1	34	2	N	-0-					187
01	1488	X	284	-0-	-1204	-0-	26	1	258	2	N	-0-					187

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
08	1643	X	1580	-0-	-63	-0-	316 83	1 9	1181	2	N	75	192	1			72
09	1590	X	917	-0-	-673	-0-	200 79	1 9	638	2	N	72					144
10	1829	X	977	-0-	-852	-0-	215 62	1 9	700	2	N	56					200
11	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	241 48	1 9	770	2	N	44					244
12	1829	X	1053	-0-	-776	-0-	237 103	1 9	713	2	N	94	196	1			142
01	1581	X	577	-0-	-1004	-0-	127 52	1 9	398	2	N	47					189

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	635	2	N	74	191	1			130
							81	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	435	2	48	9	N	44					174
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	267	1	350	2	N	46					220
							51	9									
11	750	N	397	-0-	-353	-0-	72	1	291	2	N	31					251
							34	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	80					331
							88	9									
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	80	1	447	2	N	3					334
							3	9									

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
08	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	209	1	2376	2	N	301	378	1			237
							331	9									
09	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	129	1	1846	2	N	274					511
							301	9									
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	145	1	2295	2	N	306	384	1			433
							337	9									
11	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	167	1	1911	2	N	268	387	1			314
							295	9									
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	205	1	2343	2	N	240	193	1			361
							264	9									
*01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	351	1	3440	2	N	287	194	1			454
							316	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY		-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

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					122
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2					124
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	67	1			68
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2					70
							2	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	Y	3					73
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	704	1	2630	2	N	31					225
							34	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	820	1	2617	2	N	27					252
							30	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	839	1	2729	2	N	30					282
							33	9									
11	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	669	1	2140	2	N	24					306
							26	9									
12	3596	X	2377	-0-	-1219	-0-	593	1	1784	2	N	-0-					306
01	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	822	1	2571	2	N	-0-					306

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B DENY		8951	-0-	8951	8951	546	1	7823	2	N	529	192	1			387
							582	9									
10	38619	X	29668	-0-	-8951	-0-	1673	1	26507	2	N	1353	1329	1			411
							1488	9									
11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1305	1	14936	2	N	521	573	1			359
							573	9									
12	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	1237	1	14128	2	N	662	765	1			256
							728	9									
01	29667	X	12661	-0-	-17006	-0-	1136	1	11148	2	N	343	384	1			215
							377	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

08	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	116	1	1323	2	N	140					317
							154	9									
09	1770	X	1585	-0-	-185	-0-	94	1	1346	2	N	132	190	1			259
							145	9									
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	N	127					386
							140	9									
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	142	1	1625	2	N	139	189	1			336
							153	9									
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1846	2	N	111	193	1			254
							122	9									
*01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	185	1	1820	2	N	108					362
							119	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

08	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	669	1	18933	2	N	1172	950	1			509
							1289	9									
09	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	686	1	16167	2	N	1008	1141	1			376
							1109	9									
10	22196	X	15648	-0-	-6548	-0-	685	1	13834	2	N	1026	1143	1			259
							1129	9									
11	21480	X	14999	-0-	-6481	-0-	719	1	13237	2	N	948	582	1			625
							1043	9									
12	78723	X	78723	-0-	-0-	-0-	1847	1	74457	2	N	2199	1939	1			885
							2419	9									
*01	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	2231	1	92442	2	N	2652	2710	1	10	8	817
							2917	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	258	1	2930	2	N	440	191	1			464
							484	9									
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	210	1	3011	2	N	465	570	1			359
							512	9									
10	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	187	1	2959	2	N	483	583	1			259
							531	9									
11	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	226	1	2585	2	N	424	381	1			302
							466	9									
12	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	256	1	2922	2	N	409	370	1			341
							450	9									
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1	3170	2	N	468	574	1			235
							515	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 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
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	594	1	6746	2	N	246	375	1			207
							271	9									
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	404	1	5784	2	N	170	190	1			187
							187	9									
10	7440	X	4819	-0-	-2621	-0-	278	1	4401	2	N	127	184	1			130
							140	9									
11	7200	X	3494	-0-	-3706	-0-	273	1	3120	2	N	92					222
							101	9									
12	7440	X	3161	-0-	-4279	-0-	241	1	2752	2	N	153	191	1			184
							168	9									
01	7440	X	2666	-0-	-4774	-0-	234	1	2300	2	N	120					304
							132	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 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
08	11408	X	4658	-0-	-6750	-0-	372	1	4225	2	Y	55					155
							61	9									
09	11040	X	3923	-0-	-7117	-0-	253	1	3617	2	Y	48					203
							53	9									
10	7161	X	4125	-0-	-3036	-0-	244	1	3867	2	Y	13	108	1			108
							14	9									
11	6930	X	4067	-0-	-2863	-0-	323	1	3698	2	Y	42					150
							46	9									
12	6014	X	3276	-0-	-2738	-0-	259	1	2955	2	Y	56					206
							62	9									
01	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	326	1	3198	2	Y	41					247
							45	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	212	1	2416	2	Y	28	85	1			59
							31	9									
09	3600	X	2579	-0-	-1021	-0-	165	1	2370	2	Y	40					99
							44	9									
10	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	142	1	2248	2	Y	104					203
							114	9									
11	2610	X	2318	-0-	-292	-0-	176	1	2017	2	Y	114	130	1			187
							125	9									
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	140					327
							154	9									
01	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	215	1	2114	2	Y	3					330
							3	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 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
08	14B2 EXT		22818	-0-	22818	23379	753	1	21305	2	N	691	196	1			568
							760	9									
09	14B DENY		17340	-0-	17340	40719	682	1	16068	2	N	536	568	1			536
							590	9									
10	56123	X	15404	-0-	-40719	-0-	717	1	14492	2	N	177	563	1			150
							195	9									
11	22080	X	11805	-0-	-10275	-0-	582	1	10727	2	N	451	389	1			212
							496	9									
12	22816	X	11485	-0-	-11331	-0-	273	1	10995	2	N	197	190	1			219
							217	9									
01	22816	X	10307	-0-	-12509	-0-	238	1	9884	2	N	168	198	1			189
							185	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11918 - 12394

08	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	1175	1	33273	2	Y	229	157	1			232
							252	9									
09	32699	X	32699	-0-	-0-	-0-	1323	1	31181	2	Y	177	293	1			116
							195	9									
10	41230	X	31025	-0-	-10205	-0-	1434	1	28988	2	Y	548	374	1			290
							603	9									
11	39900	X	24209	-0-	-15691	-0-	1235	1	22746	2	Y	207	177	1			320
							228	9									
12	41230	X	27682	-0-	-13548	-0-	662	1	26695	2	Y	295	512	1			103
							325	9									
01	34689	X	28507	-0-	-6182	-0-	664	1	27536	2	Y	279	171	1			211
							307	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

08	SHUT IN		152	-0-	152	636	12	1	140	2	Y	-0-					17
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	636					Y	-0-					17
10	923	X	287	-0-	-636	-0-	16	1	252	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	5					22
							6	9									
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	2					24
							2	9									
*01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	3					27
							3	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 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
08	496	N	232	-0-	-264	-0-	17	1	190	2	Y	23					329
							25	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	Y	118	193	1			254
							130	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	Y	75					329
							83	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	Y	57	181	1			205
							63	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	49					254
							54	9									
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	26	1	253	2	Y	33					287
							36	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	728	-0-	-481	-0-	54	1	615	2	N	54	193	1			175
							59	9									
09	1080	X	760	-0-	-320	-0-	45	1	645	2	N	64					239
							70	9									
10	1116	X	927	-0-	-189	-0-	51	1	813	2	N	57					296
							63	9									
11	930	X	765	-0-	-165	-0-	56	1	643	2	N	60					356
							66	9									
12	961	X	890	-0-	-71	-0-	67	1	761	2	N	56	193	1			219
							62	9									
01	930	X	893	-0-	-37	-0-	77	1	759	2	N	52					271
							57	9									

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
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	116	141	1			174
							128	9									
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	168	159	1			183
							185	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	Y	84	128	1			139
							92	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	166					305
							183	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1085	2	Y	88	273	1			120
							97	9									
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	Y	120	7	8			233
							132	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	2	N	-0-					40
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					40
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	37					77
							41	9									
11	3000	N	5059	-0-	2059	2059	250	1	4600	2	N	190					267
							209	9									
12	3100	N	3818	-0-	718	2777	88	1	3563	2	N	152	195	1			224
							167	9									
*01	3100	N	2875	-0-	-225	2552	65	1	2698	2	N	102					326
							112	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 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
08	26939	X	19113	-0-	-7826	-0-	636 472	1 9	18005	2	Y	429	226	1			334
09	26070	X	15882	-0-	-10188	-0-	633 336	1 9	14913	2	Y	305	458	1			181
10	24707	X	21192	-0-	-3515	-0-	989 211	1 9	19992	2	Y	192	210	1			163
11	23880	X	17233	-0-	-6647	-0-	863 463	1 9	15907	2	Y	421	208	1			376
12	21359	X	17804	-0-	-3555	-0-	421 414	1 9	16969	2	Y	376	626	1			126
01	21204	X	16383	-0-	-4821	-0-	377 375	1 9	15631	2	Y	341	209	1			258

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

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

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

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

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

08	DLQ G-10	6101	-0-	6101	54134	298	1	5737	2	Y	60	62	0				21
						66	9										
09	8607	5850	-0-	-2757	51377	270	1	5413	2	Y	152	135	0				38
						167	9										
10	9672	6154	-0-	-3518	47859	264	1	5850	2	Y	36	51	0	4	1		19
						40	9										
11	9360	2318	-0-	-7042	40817	98	1	2197	2	Y	21	22	0	1	1		17
						23	9										
12	9672	-0-	-0-	-9672	31145					Y	15	17	0				15
*01	9672	-0-	-0-	-9672	21473					Y	15	15	0				15

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	44	5	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			113
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			154

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	55	1	553	3	N	-0-					-0-
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	73	1	792	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	620	#	419	-0-	-201	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
							20	4									
*01	620	#	547	-0-	-73	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
							18	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11286	3	34	9	Y	31	31	1			5
09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8615	3	25	9	Y	23	20	1			8
10	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8561	3	34	9	Y	31	26	1			13
11	10950	X	9904	-0-	-1046	-0-	9880	3	24	9	Y	22	28	1			7
12	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	10422	3	39	9	Y	35	36	1			6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10461					Y	NO RPT					6

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
						41	3									
10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	1000 N	1039	-0-	39	62	106	1	933	3	Y	-0-					-0-
*12	1201 N	1139	-0-	-62	-0-	119	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	3	Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

08	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4698	3	152	9	Y	138	121	1			201
09	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	505	1	1104	2	Y	137	115	1			223
						3297	3	151	9							
10	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	542	1	4480	3	Y	135	240	1			118
						149	9									
11	10098 X	4927	-0-	-5171	-0-	486	1	4299	3	Y	129	121	1			126
						142	9									
*12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	532	1	4564	3	Y	139	128	1			137
						153	9									
01	5239 X	5129	-0-	-110	-0-	540	1	4421	3	Y	153	129	1			161
						168	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	4523	3	88	9	Y	80	74	1			125
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	623	1	1361	2	Y	104	78	1			151
							4063	3	114	9							
10	DLQ G-10		5374	-0-	5374	5374	572	1	4722	3	Y	73	150	1			74
							80	9									
11	10505	X	5131	-0-	-5374	-0-	513	1	4535	3	Y	75	73	1			76
							83	9									
*12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	476	1	4084	3	Y	65	68	1			73
							72	9									
01	6355	X	4412	-0-	-1943	-0-	473	1	3872	3	Y	61	60	1			74
							67	9									

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
08	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2706	3	19	9	Y	17					64
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	288	1	629	2	Y	42	51	1			55
							1881	3	46	9							
10	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	307	1	2540	3	Y	41	47	1			49
							45	9									
11	5669	X	2777	-0-	-2892	-0-	276	1	2442	3	Y	54	53	1			50
							59	9									
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	279	1	2390	3	Y	71	65	1			56
							78	9									
01	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	269	1	2201	3	Y	55	60	1			51
							61	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9718	-0-	-1008	-0-	9643	3	75	9	Y	68					173
09	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1039	1	2269	2	Y	107	139	1			141
							6775	3	118	9							
10	DLQ G-10		10574	-0-	10574	10574	1124	1	9289	3	Y	146	146	1			141
							161	9									
11	21130	X	10556	-0-	-10574	-0-	1059	1	9361	3	Y	124	141	1			124
							136	9									
*12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	1100	1	9427	3	Y	113	131	1			106
							124	9									
01	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	1096	1	8991	3	Y	137	136	1			107
							151	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18					171
09	960	X	648	-0-	-312	-0-	629	2	19	9	N	17					188
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1020	2	15	9	N	14					202
11	1020	X	1007	-0-	-13	-0-	992	2	15	9	N	14					216
12	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1010	2	12	9	N	11					227
01	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	N	20	184	1			63

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175
09	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					175
10	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175
11	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					175
12	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175
01	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175

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
08	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					189
09	1200	X	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					189
10	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					189
11	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					189
12	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					189
01	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					189

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
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	869	2	7	9	N	6					61
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	793	2	7	9	N	6					67
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	820	2	6	9	N	5					72
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	N	3					75
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	820	2	4	9	N	4					79
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	820	2	2	9	N	2					81

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1327	2	18	9	N	16					104
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1290	2	20	9	N	18					122
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1399	2	20	9	N	18					140
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1245	2	19	9	N	17					157
12	1364	N	821	-0-	-543	-0-	785	2	36	9	N	33	173	1			17
01	1395	N	554	-0-	-841	-0-	544	2	10	9	N	9					26

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
08	6479	X	5589	-0-	-890	-0-	5549	2	40	9	N	36					200
09	6270	X	3340	-0-	-2930	-0-	3303	2	37	9	N	34					234
10	6231	X	5592	-0-	-639	-0-	5552	2	40	9	N	36					270
11	5790	X	5345	-0-	-445	-0-	5324	2	21	9	N	19					289
12	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5400	2	9	9	N	8	171	1			126
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5398	2	20	9	N	18					144

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
08	651	X	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					74
09	630	X	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					74
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					74
11	570	X	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					74
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
*01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	N	72					140
							79	9									
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3682	2	N	197					337
							217	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	285	1	3837	2	N	130	355	1			112
							143	9									
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	301	1	3995	2	N	239					351
							263	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	177	1	1904	2	N	23	182	1			192
							25	9									
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	211	1	3202	2	N	37					229
							41	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

08	2387	X	1144	-0-	-1243	-0-	135	1	989	2	N	18					175
							20	9									
09	2310	X	1832	-0-	-478	-0-	180	1	1641	2	N	10	170	1			15
							11	9									
10	2387	X	2256	-0-	-131	-0-	234	1	1980	2	N	38					53
							42	9									
11	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	270	1	1878	2	N	50					103
							55	9									
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	279	1	1881	2	N	44					147
							48	9									
01	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	252	1	1476	2	N	56	168	1			35
							62	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

08	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3169	2	23	9	N	21					106
09	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	3232	2	26	9	N	24					130
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4664	2	111	9	N	101	178	1			53
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	N	31					84
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6209	2	92	9	N	84					168
*01	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10567	2	75	9	N	68	168	1			68

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1649	-0-	-1389	-0-	120	1	1515	2	N	13	173	1			50
							14	9									
09	2940	X	2204	-0-	-736	-0-	160	1	2040	2	N	4					54
							4	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	248	1	3000	2	N	4					58
							4	9									
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	N	5					63
							6	9									
12	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	248	1	1311	2	N	2					65
							2	9									
01	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	224	1	2567	2	N	2					67
							2	9									

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
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	2	N	1					151
							1	9									
09	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	102	1	1938	2	N	-0-					151
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	220	1	2964	2	N	2					153
							2	9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	226	1	3006	2	N	-0-					153
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	239	1	2565	2	N	-0-					153
01	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	184	1	2793	2	N	-0-					153

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
08	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1667	2	N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	172	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	126	1	1917	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
08	2480	X	375	-0-	-2105	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	550	-0-	-1850	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	113	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	455	-0-	-1165	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	572	-0-	-730	-0-	49	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	758	-0-	-885	-0-	47	1	711	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
08	2139	X	220	-0-	-1919	-0-	11	1	208	2	N	1					145
							1	9									
09	1830	X	352	-0-	-1478	-0-	18	1	334	2	N	-0-					145
10	1736	X	1014	-0-	-722	-0-	70	1	938	2	N	5					150
							6	9									
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	146	1	1938	2	N	10					160
							11	9									
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	165	1	1775	2	N	17					177
							19	9									
*01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	4					181
							4	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6496	X	5958	-0-	-538	-0-	5921	2	37	9	N	34					191
*03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6312	2	18	9	N	16	175	1			32
*04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6511	2	8	9	N	7					39
*05	6355	X	6271	-0-	-84	-0-	6228	2	43	9	N	39					78
*06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	5972	2	32	9	N	29					107
*07	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	5604	2	63	9	N	57					164
*08	6727	X	2332	-0-	-4395	-0-	2332	2			N	-0-					164
*09	6510	X	3391	-0-	-3119	-0-	3378	2	13	9	N	12					176
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6934	2	45	9	N	41	172	1			45
*11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7048	2	43	9	N	39					84
*12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6806	2	20	9	N	18					102
*01	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	5262	2	28	9	N	25					127

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

08	1674	X	436	-0-	-1238	-0-	48	1	378	2	N	9					165
							10	9									
09	1620	X	849	-0-	-771	-0-	124	1	722	2	N	3					168
							3	9									
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	689	1	875	2	N	36					204
							40	9									
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1685	2	N	9	168	1			45
							10	9									
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	226	1	1505	2	N	22					67
							24	9									
01	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	168	1	1002	2	N	24					91
							26	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

08	7223	X	4438	-0-	-2785	-0-	499	1	3924	2	N	14					197
							15	9									
09	6840	X	3926	-0-	-2914	-0-	575	1	3351	2	N	-0-					197
10	7068	X	588	-0-	-6480	-0-	259	1	329	2	N	-0-					197
11	6840	X	4382	-0-	-2458	-0-	740	1	3639	2	N	3					200
							3	9									
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	885	1	5885	2	N	1					201
							1	9									
*01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	828	1	4932	2	N	3					204
							3	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	208	1	3878	2	N	26					162
							29	9									
09	6060	X	4745	-0-	-1315	-0-	235	1	4449	2	N	55					217
							61	9									
10	6262	X	3530	-0-	-2732	-0-	244	1	3279	2	N	6	186	1			37
							7	9									
11	6060	X	3008	-0-	-3052	-0-	210	1	2784	2	N	13					50
							14	9									
12	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	283	1	3032	2	N	2					52
							2	9									
*01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	342	1	5188	2	N	31					83
							34	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

08	12834	X	6031	-0-	-6803	-0-	5921	2	110	9	N	100	180	1			103
09	12420	X	8116	-0-	-4304	-0-	8013	2	103	9	N	94					197
10	12648	X	12478	-0-	-170	-0-	12236	2	242	9	N	220	174	1			243
11	11970	X	10041	-0-	-1929	-0-	9837	2	204	9	N	185	175	1			253
12	10664	X	9468	-0-	-1196	-0-	9224	2	244	9	N	222	178	1			297
01	12493	X	8310	-0-	-4183	-0-	8182	2	128	9	N	116	181	1			232

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	915	1	420	2	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	750	1	524	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	527	1	660	2	N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	666	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	581	1	921	2	N	-0-					-0-
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	436	1	1168	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

08	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	2925	1	1341	2	N	-0-					36
09	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	2477	1	1728	2	N	-0-					36
10	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	1952	1	2447	2	N	-0-					36
11	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	1864	1	2293	2	N	-0-					36
12	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	1645	1	2605	2	N	-0-					36
01	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	1652	1	2377	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

08	1209	X	1052	-0-	-157	-0-	721	1	331	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	1131	-0-	-39	-0-	666	1	465	2	N	-0-					-0-
10	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	531	1	666	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	580	-0-	-598	-0-	225	1	355	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3012	-0-	-3002	-0-	1016	1	1996	2	N	-0-					248
09	5880	X	4325	-0-	-1555	-0-	1378	1	2947	2	N	-0-					248
10	6076	X	4641	-0-	-1435	-0-	1410	1	3231	2	N	-0-					248
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	2094	1	4008	2	N	-0-					248
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1886	1	4376	2	N	-0-					248
*01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1569	1	3978	2	N	184	184	1			248
							202	9									

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

08	2046	X	693	-0-	-1353	-0-	234	1	459	2	N	-0-					147
09	1980	X	1418	-0-	-562	-0-	452	1	966	2	N	-0-					147
10	2015	X	1526	-0-	-489	-0-	464	1	1062	2	N	-0-					147
11	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	634	1	1213	2	N	-0-					147
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	590	1	1368	2	N	-0-					147
*01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	457	1	1159	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

08	930	X	538	-0-	-392	-0-	181	1	357	2	N	-0-					57
09	900	X	802	-0-	-98	-0-	256	1	546	2	N	-0-					57
10	930	X	722	-0-	-208	-0-	219	1	503	2	N	-0-					57
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					57
12	837	X	140	-0-	-697	-0-	42	1	98	2	N	-0-					57
*01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	290	1	736	2	N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

08	651	N	270	-0-	-381	-0-	91	1	179	2	N	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	162	1	347	2	N	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	143	1	327	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	239	1	456	2	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	166	1	385	2	N	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	154	1	392	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	155	X	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	33	1	63	2	N	-0-					77
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	832	-0-	-687	-0-	281	1	551	2	N	-0-					70
09	1470	X	1025	-0-	-445	-0-	327	1	698	2	N	-0-					70
10	1457	X	956	-0-	-501	-0-	290	1	666	2	N	-0-					70
11	1320	X	1080	-0-	-240	-0-	371	1	709	2	N	-0-					70
12	1302	X	1108	-0-	-194	-0-	334	1	774	2	N	-0-					70
*01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	343	1	869	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF. 11882 - 11976

08	372	X	366	-0-	-6	-0-	111	1	255	2	N	-0-					176
09	300	X	237	-0-	-63	-0-	82	1	155	2	N	-0-					176
10	310	X	306	-0-	-4	-0-	115	1	191	2	N	-0-					176
11	360	X	318	-0-	-42	-0-	144	1	174	2	N	-0-					176
12	372	X	366	-0-	-6	-0-	114	1	252	2	N	-0-					176
*01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	138	1	322	2	N	-0-					176

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

08	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2		Y	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2		Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-					-0-
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	965	1	2220	2	Y	-0-					21
09	2910	X	2182	-0-	-728	-0-	753	1	1429	2	Y	-0-					21
10	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	825	1	1372	2	Y	-0-					21
11	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	728	1	879	2	Y	-0-					21
12	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	909	1	2026	2	Y	57					78
							63	9									
01	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	903	1	2105	2	Y	17					95
							19	9									

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	540	1	7077	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	449	-0-	-1501	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	809	-0-	-1206	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	1725	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	18986	-0-	-2652	-0-	18983	2	3	9	Y	3					62
09	21510	X	17271	-0-	-4239	-0-	17259	2	12	9	Y	11					73
10	22227	X	14390	-0-	-7837	-0-	14298	2	92	9	Y	84	133	0			24
11	21510	X	3775	-0-	-17735	-0-	3757	2	18	9	Y	16					40
12	20646	X	11683	-0-	-8963	-0-	11658	2	25	9	Y	23					63
01	18972	X	14565	-0-	-4407	-0-	14535	2	30	9	Y	27					90

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	#	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					19
09	1200	#	235	-0-	-965	-0-	235	2			N	-0-					19
10	1240	#	906	-0-	-334	-0-	906	2			N	-0-					19
11	1200	#	821	-0-	-379	-0-	821	2			N	-0-					19
12	1054	#	473	-0-	-581	-0-	473	2			N	-0-					19
01	961	#	840	-0-	-121	-0-	840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	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
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1292	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	1084	1	3091	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1957	-0-	-1143	1782	457	1	1500	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1548	-0-	-1452	330	402	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	2426	3	Y	-0-			-0-
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	3	Y	-0-			-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3	Y	-0-			-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	Y	-0-			-0-
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	Y	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	67	1	1598 3 N	-0-			18
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	70	1	1654 3 N	3	3	1	18
							3	9					
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	72	1	1723 3 N	-0-			18
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	68	1	1609 3 N	1	1	1	18
							1	9					
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1524 3 N	1	1	1	18
							1	9					
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	69	1	1649 3 N	1	1	1	18
							1	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2804	N	2619	-0-	-185	-0-	104	1	2514 3 Y	1			3
							1	9					
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	2358 3 Y	1			4
							1	9					
10	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	94	1	2161 3 Y	-0-			4
11	3120	X	1975	-0-	-1145	-0-	85	1	1888 3 Y	2			6
							2	9					
12	3162	X	1960	-0-	-1202	-0-	84	1	1874 3 Y	2			8
							2	9					
01	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	67	1	1667 3 Y	4	4	1	8
							4	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1527 3 Y	-0-			1
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	53	1	1261 3 Y	1			2
							1	9					
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216 3 Y	-0-			2
11	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	57	1	1268 3 Y	1			3
							1	9					
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203 3 Y	-0-			3
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	46	1	1136 3 Y	2	2	1	3
							2	9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	41	1	996	3	Y	-0-					7
09	1140	N	957	-0-	-183	-0-	39	1	918	3	Y	-0-					7
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	Y	-0-					7
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	36	1	814	3	Y	1					8
							1	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					8
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1198	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

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
08	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	110	1	2666	3	Y	1					6
							1	9									
09	3120	X	2332	-0-	-788	-0-	94	1	2238	3	Y	-0-					6
10	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	99	1	2280	3	Y	-0-					6
11	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	107	1	2396	3	Y	3					9
							3	9									
*12	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	101	1	2263	3	Y	-0-					9
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2307	3	Y	4	5	1			8
							4	9									

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
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	61	1	1472	3	Y	-0-					2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	3	Y	-0-					2
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	3	Y	-0-					2
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	57	1	1266	3	Y	1					3
							1	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					3
01	1457	N	220	-0-	-1237	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	1	1			1
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
08	6913	X	6492	-0-	-421	-0-	6489	3	3	9	Y	3	5	1			4
09	6840	X	6110	-0-	-730	-0-	6107	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	6975	X	6394	-0-	-581	-0-	6386	3	8	9	Y	7	9	1			1
11	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	6096	3	7	9	Y	6	4	1			3
12	6758	X	6143	-0-	-615	-0-	6137	3	6	9	Y	5	4	1			4
01	6479	X	6056	-0-	-423	-0-	6050	3	6	9	Y	5	4	1			5

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	1079	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1101	3	1	9	Y	1	1	1			1

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	2064	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	2160	X	1832	-0-	-328	-0-	1831	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1930	3	2	9	Y	2	1	1			2
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	Y	1	1	1			2
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	3	2	9	Y	2	1	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	N	11	7	1			32
							12	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	N	97	93	1			36
							107	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	N	4	13	1			27
							4	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	N	5					32
							6	9									
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	877	3	N	1					33
							1	9									
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	N	21	20	1			34
							23	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	2338	3	N	-0-					13
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					13
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2418	3	N	7					20
							8	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	96	1	2283	3	N	1					21
							1	9									
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	3	N	4					25
							4	9									
*01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	104	1	2497	3	N	1					26
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

08	341	N	222	-0-	-119	-0-	9	1	213	3	N	-0-					4
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					4
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	5					9
							6	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	12					21
							13	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	N	-0-					21
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	25	1	588	3	N	-0-					21

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	22	1	526	3	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	163	1	3920	3	N	1	24	1			29
							1	9									
09	3840	X	3498	-0-	-342	-0-	141	1	3345	3	N	11	36	1			4
							12	9									
10	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	164	1	3947	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	167	1	3977	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	167	1	4027	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	171	1	4100	3	N	1	2	1			1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	620	N	595	-0-	-25	-0-	559	3	36	9	Y	33	26	1			20
09	600	N	263	-0-	-337	-0-	253	3	10	9	Y	9	20	1			9
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	186	3	44	9	Y	40	37	1			12
11	390	N	194	-0-	-196	-0-	161	3	33	9	Y	30	28	1			14
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	566	3	34	9	Y	31	33	1			12
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	503	3	45	9	Y	41	41	1			12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

08	2201	N	1665	-0-	-536	-0-	67	1	1598	3	N	-0-					36
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2289	3	N	-0-					36
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	97	1	2327	3	N	3					39
							3	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	3	N	-0-					39
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	3	N	5					44
							6	9									
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	91	1	2192	3	N	7					51
							8	9									

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

08	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	2767	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	2572	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	2312	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	2346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		293	-0-	293	293	12	1	275	3	N	5					5
							6	9									
10	303	N	10	-0-	-293	-0-	10	3			N	-0-					5
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					5
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					5
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					1
*03	620	N	487	-0-	-133	-0-	20	1	467	3	Y	-0-					1
*04	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					1
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					1
*06	480	N	301	-0-	-179	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					1
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					1
*08	496	N	403	-0-	-93	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					1
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					1
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					1
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					9
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					9
*01	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	8	6			1

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	166	1	4025	3	Y	-0-					7
09	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	162	1	3863	3	Y	-0-					7
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	169	1	3871	3	Y	-0-					7
*11	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	166	1	3717	3	Y	-0-					7
*12	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	169	1	3794	3	Y	-0-					7
*01	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	146	1	3644	3	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

08	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	154	1	3738	3	Y	1					8
							1	9									
09	4020	X	3555	-0-	-465	-0-	144	1	3411	3	Y	-0-					8
10	3968	X	3470	-0-	-498	-0-	145	1	3324	3	Y	1					9
							1	9									
11	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	147	1	3273	3	Y	4					13
							4	9									
*12	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	152	1	3417	3	Y	-0-					13
*01	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	138	1	3443	3	Y	7	7	1			13
							8	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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
08	682	N	303	-0-	-379	-0-	95	1	207	2	Y	1					25
							1	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	300	1	748	2	Y	-0-					25
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	228	1	507	2	Y	-0-					25
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	194	1	332	2	Y	2					27
							2	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	162	1	360	2	Y	2					29
							2	9									
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	151	1	320	2	Y	-0-					29

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	1					25
							1	9									
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	1					26
							1	9									
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					26
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	2					28
							2	9									
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	2					30
							2	9									
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					30

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

08	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	140	1	3397	3	Y	1					14
							1	9									
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	135	1	3205	3	Y	-0-					14
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	140	1	3217	3	Y	1					15
							1	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	150	1	3355	3	Y	1					16
							1	9									
*12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	138	1	3100	3	Y	-0-					16
01	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	124	1	3102	3	Y	7	11	1			12
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2241	-0-	-129	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	1094	3			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
08	465	N	127	-0-	-338	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
09	420	N	65	-0-	-355	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					1
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					1
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	Y	1					2
							1	9									
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					2
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	82	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	61	1	293	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	54	1	263	2	N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	52	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1995	-0-	-765	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4060	3	113	9	Y	103	82	1			59
09	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	3712	3	28	9	Y	25	61	1			23
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3870	3	143	9	Y	130	120	1			33
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3972	3	103	9	Y	94	87	1			40
*12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3966	3	109	9	Y	99	103	1			36
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4241	3	146	9	Y	133	133	1			36

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
08	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	5136	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	4912	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	T. A.		4818	-0-	4818	4818	4812	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	T. A.		4690	-0-	4690	9508	4684	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	T. A.		4765	-0-	4765	14273	4761	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	T. A.		5092	-0-	5092	19365	5086	3	6	9	Y	5	3	1			6

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

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

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	T. A.		2490	-0-	2490	2490	2488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	T. A.		2428	-0-	2428	4918	2426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	T. A.		2462	-0-	2462	7380	2460	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	T. A.		2346	-0-	2346	9726	2344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	775	N	234	-0-	-541	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	492	-0-	-228	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	-0-					3
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	100	1	479	2	Y	-0-					3
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	104	1	504	2	Y	-0-					3
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436	2	Y	-0-					3
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	100	1	437	2	Y	-0-					3
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	2123	3	12	9	Y	11	16	1			15
09	2640	X	1990	-0-	-650	-0-	1977	3	13	9	Y	12	16	1			11
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	3	24	9	Y	22	31	1			2
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2294	3	29	9	Y	26	18	1			10
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	3	21	9	Y	19	18	1			11
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2355	3	24	9	Y	22	18	1			15

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5478	-0-	-195	-0-	5476	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5433	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5604	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5108	3	6	9	Y	5	4	1			1
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5848	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	5374	3	6	9	Y	5	4	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	3060	X	2208	-0-	-852	-0-	2207	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3727	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2999	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	3	2	9	Y	2	2	1			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	71	1	1718	3	Y	1					3
							1	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	3	Y	-0-					3
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	3	Y	-0-					3
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	65	1	1455	3	Y	2					5
							2	9									
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	3	Y	-0-					5
01	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	42	1	1051	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3162	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3154	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3070	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	3360	X	2779	-0-	-581	-0-	2776	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2635	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	2775	3	2	9	Y	2	2	1			1

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

08	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	5097	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4860	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4932	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4466	3	6	9	Y	5	3	1			3
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4511	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4136	3	4	9	Y	4	3	1			4

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

08	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	2310	3	13	9	Y	12	9	1			7
09	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2319	3	3	9	Y	3	7	1			3
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2365	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2250	3	12	9	Y	11	10	1			4
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2400	3	12	9	Y	11	12	1			3
01	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2278	3	15	9	Y	14	14	1			3

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

08	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	3952	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	3756	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3800	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3900	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3889	3	3	9	Y	3	3	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			Y	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
*12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
*01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			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
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

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

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	3	N	5					45
							6	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	3	N	2					47
							2	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	104	1	2507	3	N	19	49	1			17
							21	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	3	N	-0-					17
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2614	3	N	-0-					17
*01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	3	N	5					22
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	B. M. T.				WELL #: 57	RRCID -> 166761	COMPL. DATE 01/30/1998				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9282 - 10824				
08	9610	X	8826	-0-	-784	-0-	8826	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9141	3			Y	-0-					-0-
10	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	3			Y	-0-					-0-
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
*12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			Y	-0-					-0-
*01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
	B.M.T.				WELL #: 58	RRCID -> 166762	COMPL. DATE 01/23/1998				TOTAL DEPTH 10600		PERF.10145 - 10175				
08	3131	X	2699	-0-	-432	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2547	-0-	-993	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	2834	-0-	-1475	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	2780	-0-	-1390	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
	FROST NATIONAL BANK				WELL #: 55	RRCID -> 167337	COMPL. DATE 02/12/1998				TOTAL DEPTH 11693		PERF.11510 - 11528				
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
	B.M.T.				WELL #: 59	RRCID -> 167393	COMPL. DATE 03/14/1998				TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9628 - 10733				
08	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2448	3	20	9	Y	18	15	1			8
09	2550	X	2231	-0-	-319	-0-	2225	3	6	9	Y	5	12	1			1
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	3	24	9	Y	22	21	1			2
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1974	3	19	9	Y	17	15	1			4
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1348	3	20	9	Y	18	18	1			4
01	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1852	3	24	9	Y	22	23	1			3
	B.M.T.				WELL #: 60	RRCID -> 167800	COMPL. DATE 04/15/1998				TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9542 - 10168				
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
*01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 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
08	9827	X	9552	-0-	-275	-0-	377	1	9083	3	N	84	52	1			146
							92	9									
09	9510	X	8643	-0-	-867	-0-	348	1	8289	3	N	5	69	1			82
							6	9									
10	9176	X	8834	-0-	-342	-0-	349	1	8401	3	N	76	61	1			97
							84	9									
11	8880	X	8840	-0-	-40	-0-	349	1	8298	3	N	175	157	1			115
							193	9									
12	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	344	1	8282	3	N	199	126	1			188
							219	9									
01	9176	X	7905	-0-	-1271	-0-	311	1	7473	3	N	110	208	1			90
							121	9									

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

08	3906	X	2977	-0-	-929	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

08	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	344	-0-	-406	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3400	3	47	9	Y	43	34	1			24
09	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3236	3	13	9	Y	12	27	1			9
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3331	3	57	9	Y	52	49	1			12
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3197	3	44	9	Y	40	37	1			15
12	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3264	3	46	9	Y	42	44	1			13
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3356	3	58	9	Y	53	53	1			13

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

08	1087	X	310	-0-	-777	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		254	-0-	254	254	254	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		262	-0-	262	516	262	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		259	-0-	259	775	259	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		219	-0-	219	994	219	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

08	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	3	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	3	N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	3	N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	92	1	2226	3	N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	96	1	2302	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	3	17	9	Y	15	12	1			10
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1685	3	6	9	Y	5	10	1			5
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1736	3	20	9	Y	18	17	1			6
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1659	3	15	9	Y	14	13	1			7
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1707	3	17	9	Y	15	15	1			7
01	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1506	3	20	9	Y	18	18	1			7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	85	1	2021	3	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	86	1	2054	3	N	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	89	1	2151	3	N	-0-					-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	92	1	2212	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2420	-0-	-1579	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
*01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3079	3	46	9	Y	42	34	1			24
09	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2964	3	15	9	Y	14	28	1			10
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	3029	3	55	9	Y	50	47	1			13
11	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2872	3	43	9	Y	39	35	1			17
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2946	3	45	9	Y	41	43	1			15
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3148	3	55	9	Y	50	52	1			13

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3049	-0-	-461	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	100	-0-	-1400	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	788	-0-	-802	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			Y	-0-					-0-

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
08	3162	X	2023	-0-	-1139	-0-	1910	3	113	9	Y	103	83	1			57
09	2640	X	2212	-0-	-428	-0-	2179	3	33	9	Y	30	66	1			21
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2191	3	135	9	Y	123	117	1			27
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1998	3	105	9	Y	95	87	1			35
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1978	3	110	9	Y	100	104	1			31
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1928	3	138	9	Y	125	126	1			30

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
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
*12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			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
08	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			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
08	10695	X	10637	-0-	-58	-0-	10637	3			Y	-0-					-0-
09	10140	X	5117	-0-	-5023	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
10	10478	X	10239	-0-	-239	-0-	10239	3			Y	-0-					-0-
11	10290	X	10101	-0-	-189	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9862	-0-	-771	-0-	9862	3			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10182	-0-	-451	-0-	10182	3			Y	-0-					-0-

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
08	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	190	-0-	-200	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3085	3	91	9	Y	83	67	1			47
09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	3268	3	31	9	Y	28	57	1			18
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3342	3	106	9	Y	96	92	1			22
11	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	3164	3	85	9	Y	77	70	1			29
12	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3239	3	88	9	Y	80	83	1			26
01	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3268	3	108	9	Y	98	99	1			25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146																	
08	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	3887	3	99	9	Y	90	74	1			53
09	4080	X	3822	-0-	-258	-0-	3783	3	39	9	Y	35	66	1			22
10	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3867	3	113	9	Y	103	100	1			25
11	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	3624	3	92	9	Y	84	77	1			32
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3951	3	97	9	Y	88	92	1			28
*01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4010	3	116	9	Y	105	107	1			26
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302																	
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	14	1	464	3	N	1					23
							1	9									
*09	480	N	430	-0-	-50	-0-	12	1	387	3	N	28					51
							31	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	3	N	-0-					51
*11	450	N	352	-0-	-98	-0-	10	1	342	3	N	-0-					51
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	N	-0-					51
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	3	N	-0-					51
B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106																	
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640																	
08	1488	N	747	-0-	-741	-0-	744	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1320	N	733	-0-	-587	-0-	732	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306																	
08	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	3016	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	2893	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3059	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	2960	3	7	9	Y	6	6	1			3
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	3	8	9	Y	7	7	1			3
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3193	3	9	9	Y	8	8	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1188	3	31	9	Y	28	23	1			16
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1111	3	12	9	Y	11	19	1			8
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1120	3	35	9	Y	32	31	1			9
11	1020	N	570	-0-	-450	-0-	541	3	29	9	Y	26	23	1			12
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	3	30	9	Y	27	28	1			11
01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	836	3	35	9	Y	32	32	1			11

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.		-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
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1215	3	86	9	Y	78	65	1			43
09	1590	X	1452	-0-	-138	-0-	1417	3	35	9	Y	32	58	1			17
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1450	3	98	9	Y	89	87	1			19
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1426	3	80	9	Y	73	67	1			25
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1412	3	84	9	Y	76	80	1			21
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1232	3	98	9	Y	89	92	1			18

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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	N	-0-					-0-
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	34	1	809	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	N	7					7
							8	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	833	3	N	5					12
							6	9									
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	3	N	-0-					12
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	N	1					13
							1	9									

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
08	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	2730	3	15	9	Y	14	12	1			8
09	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	2513	3	7	9	Y	6	11	1			3
10	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2807	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2615	3	15	9	Y	14	12	1			5
12	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2757	3	15	9	Y	14	15	1			4
01	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2744	3	18	9	Y	16	17	1			3

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
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1495	3	51	9	Y	46	38	1			28
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	Y	21	36	1			13
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1536	3	57	9	Y	52	51	1			14
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	3	47	9	Y	43	40	1			17
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1785	3	50	9	Y	45	47	1			15
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1715	3	57	9	Y	52	54	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	8587	X	8091	-0-	-496	-0-	8091	3			Y	-0-					-0-
09	8310	X	7287	-0-	-1023	-0-	7287	3			Y	-0-					-0-
10	8463	X	7999	-0-	-464	-0-	7999	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7004	-0-	-1186	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
*12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			Y	-0-					-0-
01	8091	X	4842	-0-	-3249	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3160	-0-	-839	-0-	3092	3	68	9	Y	62	51	1			35
09	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3459	3	25	9	Y	23	43	1			15
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3907	3	78	9	Y	71	68	1			18
11	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3083	3	64	9	Y	58	52	1			24
12	3751	X	3046	-0-	-705	-0-	2980	3	66	9	Y	60	63	1			21
01	3875	X	3274	-0-	-601	-0-	3195	3	79	9	Y	72	74	1			19

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	140	1	3361	3	N	-0-					52
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	128	1	3038	3	N	3					55
							3	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	123	1	2953	3	N	-0-					55
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	130	1	3096	3	N	-0-					55
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3052	3	N	-0-					55
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	128	1	3070	3	N	-0-					55

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			Y	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5984	-0-	-226	-0-	5984	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	3	N	18					115
							20	9									
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	95	1	2254	3	N	9	116	1			8
							10	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	93	1	2234	3	N	2					10
							2	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	3	N	2					12
							2	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	N	-0-					12
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	69	1	1646	3	N	1					13
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3955	3	11	9	Y	10	9	1			5
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3836	3	4	9	Y	4	7	1			2
10	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	3638	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	3781	3	10	9	Y	9	8	1			3
12	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3808	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3897	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	94	1	2269	3	Y	1					6
							1	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	91	1	2168	3	Y	-0-					6
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	100	1	2280	3	Y	-0-					6
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	3	Y	2					8
							2	9									
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	3	Y	-0-					8
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	97	1	2432	3	Y	5	5	1			8
							6	9									

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
08	7409	X	5927	-0-	-1482	-0-	5924	3	3	9	Y	3	4	1			5
09	5340	X	4457	-0-	-883	-0-	4455	3	2	9	Y	2	4	1			3
10	4619	X	1754	-0-	-2865	-0-	1752	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	4470	X	368	-0-	-4102	-0-	368	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-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
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3680	-0-	-460	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	3			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
08	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	3289	3	45	9	Y	41	35	1			24
09	3630	X	2805	-0-	-825	-0-	2784	3	21	9	Y	19	32	1			11
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4147	3	51	9	Y	46	45	1			12
11	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	3247	3	43	9	Y	39	35	1			16
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3896	3	45	9	Y	41	42	1			15
01	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3680	3	52	9	Y	47	48	1			14

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

08	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	171	1	4132	3	Y	1					8
							1	9									
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	165	1	3928	3	Y	-0-					8
10	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	175	1	3998	3	Y	1					9
							1	9									
11	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	177	1	3957	3	Y	5					14
							6	9									
*12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	171	1	3833	3	Y	-0-					14
*01	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	165	1	4124	3	Y	8	8	1			14
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

08	14176	X	5570	-0-	-8606	-0-	223	1	5347	3	N	-0-					15
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	218	1	5176	3	N	-0-					15
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	216	1	5194	3	N	3					18
							3	9									
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	216	1	5136	3	N	-0-					18
*12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	214	1	5159	3	N	-0-					18
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	213	1	5117	3	N	-0-					18

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	514	1	10583	3	N	-0-					-0-
09	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	491	1	10003	3	N	-0-					-0-
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	505	1	10205	3	N	-0-					-0-
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	521	1	9726	3	N	-0-					-0-
*12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	545	1	9940	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	2075	-0-	-3567	-0-	114	1	1961	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	22	1	519	3	N	-0-					12
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	19	1	457	3	N	-0-					12
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	N	1					13
							1	9									
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	19	1	461	3	N	-0-					13
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	N	-0-					13
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

08	8525	X	5501	-0-	-3024	-0-	5501	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	4332	-0-	-3558	-0-	4332	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	2539	-0-	-5087	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	2328	-0-	-4512	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
12	6696	X	1963	-0-	-4733	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	1947	-0-	-3540	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	336	1	8074	3	N	14					57
							15	9									
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	312	1	7426	3	N	17	63	1			11
							19	9									
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	321	1	7725	3	N	6					17
							7	9									
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	318	1	7570	3	N	6					23
							7	9									
*12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	304	1	7318	3	N	22					45
							24	9									
*01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	304	1	7307	3	N	12					57
							13	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

08	6510	X	4291	-0-	-2219	-0-	4199	3	92	9	Y	84	72	1			49
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7502	3	46	9	Y	42	69	1			22
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6023	3	111	9	Y	101	99	1			24
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5714	3	94	9	Y	85	77	1			32
*12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5496	3	98	9	Y	89	92	1			29
01	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	4924	3	112	9	Y	102	105	1			26

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

08	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2056	-0-	-314	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1534	-0-	-416	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	3028	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	2863	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2902	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2998	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	3	3	9	Y	3	2	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7481	3	23	9	Y	21	18	1			144
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7124	3	6	9	Y	5	28	1			121
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7463	3	67	9	Y	61					182
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7463	3	185	9	Y	168	169	1			181
*12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7617	3	22	9	Y	20	19	1			182
*01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6856	3	42	9	Y	38					220

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
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	32	1	670	3	N	-0-					5
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					5
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	N	-0-					5
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	748	3	N	6					11
							7	9									
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	1					12
							1	9									
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	N	1					13
							1	9									

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2409	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5138	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	5010	X	4957	-0-	-53	-0-	4954	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5264	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4921	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	5040	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4913	3	4	9	Y	4	3	1			2

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	176	-0-	-692	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3	Y	-0-			-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	Y	-0-			-0-
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3	Y	-0-			-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	Y	-0-			-0-
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	Y	-0-			-0-
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	135	1	3236	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	126	1	3005	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	129	1	3100	3	N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	129	1	3073	3	N	-0-					-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	130	1	3145	3	N	-0-					-0-
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	133	1	3188	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6538	-0-	-189	-0-	6538	3	Y	-0-			-0-
09	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6273	3	Y	-0-			-0-
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3	Y	-0-			-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3	Y	-0-			-0-
*12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3	Y	-0-			-0-
*01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3982	-0-	882	5279	3982	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2800	-0-	-200	5079	2800	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2497	-0-	-603	4476	2497	3	Y	-0-			-0-
11	6976	X	2500	-0-	-4476	-0-	2500	3	Y	-0-			-0-
*12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	Y	-0-			-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	11501	X	11307	-0-	-194	-0-	11073	3	234	9	Y	213	285	1			157
09	10920	X	10503	-0-	-417	-0-	10307	3	196	9	Y	178	153	1			182
10	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12200	3	124	9	Y	113	190	1			105
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11219	3	367	9	Y	334	186	1			253
*12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11242	3	17	9	Y	15	243	1			25
01	11036	X	10718	-0-	-318	-0-	10606	3	112	9	Y	102					127

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	3	N	-0-					5
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	3	N	-0-					5
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	38	1	917	3	N	-0-					5
11	720	X	711	-0-	-9	-0-	29	1	682	3	N	-0-					5
*12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	70	1	1679	3	N	-0-					5
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	3	N	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

*08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	681	1	16479	3	Y	3					57
							3	9									
*09	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	532	1	12680	3	Y	-0-					57
*10	32333	X	11675	-0-	-20658	-0-	488	1	11187	3	Y	-0-					57
*11	31290	X	9585	-0-	-21705	-0-	411	1	9174	3	Y	-0-					57
*12	20956	X	10987	-0-	-9969	-0-	469	1	10518	3	Y	-0-					57
*01	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	768	1	19145	3	Y	43	54	1			46
							47	9									

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	298	-0-	-542	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					2
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					2
10	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3228	3	1	9	Y	1					3
11	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	3077	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2933	3			Y	-0-					3
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2963	3	1	9	Y	1					4

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

08	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3559	-0-	-71	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4707	-0-	-749	-0-	4705	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	5190	X	4946	-0-	-244	-0-	4943	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5040	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	5100	X	4606	-0-	-494	-0-	4600	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	5032	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	5115	X	5076	-0-	-39	-0-	5070	3	6	9	Y	5	3	1			6

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9162	-0-	-1316	-0-	9162	3			Y	-0-					-0-
09	10140	X	8654	-0-	-1486	-0-	8654	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	9367	-0-	-770	-0-	9367	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	6407	-0-	-3073	-0-	6407	3			Y	-0-					-0-
12	9796	X	1577	-0-	-8219	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	2276	-0-	-7086	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-
*01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	53	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	88	1	2096	3	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	3	N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	426	-0-	-1279	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6516	-0-	-180	-0-	6506	3	10	9	Y	9	5	1			22
09	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	6175	3	8	9	Y	7	6	1			23
10	6696	X	6468	-0-	-228	-0-	6464	3	4	9	Y	4	7	1			20
11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6131	3	13	9	Y	12	7	1			25
12	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6483	3	1	9	Y	1	9	1			17
01	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	6029	3	4	9	Y	4					21

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	3671	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3695	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3574	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3519	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6492	-0-	-669	-0-	258	1	6233	3	Y	1					37
							1	9									
09	6900	X	6234	-0-	-666	-0-	252	1	5982	3	Y	-0-					37
10	6789	X	6422	-0-	-367	-0-	269	1	6152	3	Y	1					38
							1	9									
*11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	300	1	6692	3	Y	-0-					38
*12	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	277	1	6220	3	Y	-0-					38
*01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	255	1	6362	3	Y	14	25	1			27
							15	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5848	-0-	-228	-0-	5844	3	4	9	Y	4	24	1			118
09	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5400	3	12	9	Y	11					129
10	5859	X	5617	-0-	-242	-0-	5599	3	18	9	Y	16	132	1			13
11	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	5380	3	6	9	Y	5	2	1			16
12	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	5484	3	4	9	Y	4	7	1			13
*01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5868	3	10	9	Y	9					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	108	1	2596	3	N	-0-					27
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	3	N	8					35
							9	9									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	102	1	2458	3	N	4					39
							4	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	101	1	2401	3	N	8	18	1			29
							9	9									
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	N	-0-					29
*01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2547	3	N	6					35
							7	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	3	Y	1					19
							1	9									
09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	136	1	3242	3	Y	-0-					19
10	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	145	1	3310	3	Y	1					20
							1	9									
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	136	1	3025	3	Y	3					23
							3	9									
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	156	1	3502	3	Y	-0-					23
*01	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	126	1	3144	3	Y	4	13	1			14
							4	9									

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2213	-0-	-484	-0-	2212	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	2025	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1842	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2	1	1			2
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1981	3	2	9	Y	2	1	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	5805	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5580	-0-	-600	-0-	5580	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5664	-0-	-443	-0-	5664	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5718	-0-	-192	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5764	-0-	-33	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5124	-0-	-96	-0-	5124	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	5264	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4600	-0-	-701	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4679	-0-	-622	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	254	1	5220	3	Y	17					36
							19	9									
09	5520	X	4916	-0-	-604	-0-	229	1	4670	3	Y	15					51
							17	9									
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	242	1	4885	3	Y	22					73
							24	9									
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	251	1	4681	3	Y	20	45	1			48
							22	9									
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	221	1	4023	3	Y	20					68
							22	9									
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	252	1	4341	3	Y	17	44	1			41
							19	9									

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
08	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3479	-0-	-391	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3161	-0-	-745	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	3515	3			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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	41	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	3	N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	3	N	7					7
							8	9									
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	N	-0-					7
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	N	-0-					7

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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

08	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					3
09	840	X	434	-0-	-406	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					3
10	465	X	433	-0-	-32	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					3
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					3
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					3
*01	434	N	283	-0-	-151	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					3

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

08	5642	X	5629	-0-	-13	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5248	-0-	-212	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			Y	-0-					-0-
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	190	1	4595	3	Y	1					27
							1	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	189	1	4486	3	Y	-0-					27
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	197	1	4512	3	Y	-0-					27
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	192	1	4289	3	Y	-0-					27
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	198	1	4448	3	Y	-0-					27
*01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	186	1	4650	3	Y	10	18	1			19
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	43	1	1026	3	N	-0-					7
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	41	1	979	3	N	-0-					7
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-					7
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	N	-0-					7
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	3	N	-0-					7
01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	37	1	884	3	N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

08	9331	X	6491	-0-	-2840	-0-	6488	3	3	9	Y	3	5	1			5
09	7860	X	6078	-0-	-1782	-0-	6075	3	3	9	Y	3	5	1			3
10	7688	X	6035	-0-	-1653	-0-	6028	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
11	7110	X	6032	-0-	-1078	-0-	6025	3	7	9	Y	6	4	1			2
12	6944	X	5943	-0-	-1001	-0-	5937	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	6479	X	5792	-0-	-687	-0-	5786	3	6	9	Y	5	4	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	655	-0-	655	655	28	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

08	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2488	3	1	9	Y	1	10	1			40
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2274	3	4	9	Y	4					44
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	3	7	9	Y	6	46	1			4
11	2340	N	1754	-0-	-586	-0-	1752	3	2	9	Y	2	1	1			5
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	Y	1	2	1			4
01	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2066	3	3	9	Y	3					7

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	3	1	9	N	1	1	1			25
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1520	3	495	9	N	450	354	1			121
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1	96	1			26
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-	17	1			9
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	6	1			3
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	2	1			2

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			Y	-0-					-0-
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5606	-0-	-94	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

08	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	290	1	5987	3	Y	20					43
							22	9									
09	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	280	1	5703	3	Y	18					61
							20	9									
10	6417	X	6203	-0-	-214	-0-	291	1	5883	3	Y	26					87
							29	9									
11	6180	X	5961	-0-	-219	-0-	302	1	5633	3	Y	24	54	1			57
							26	9									
12	6293	X	6207	-0-	-86	-0-	321	1	5853	3	Y	30					87
							33	9									
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	364	1	6269	3	Y	25	57	1			55
							28	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3515	3	31	9	Y	28	39	1			42
09	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3310	3	33	9	Y	30	40	1			32
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3435	3	65	9	Y	59	81	1			10
11	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	3338	3	63	9	Y	57	41	1			26
12	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3350	3	47	9	Y	43	40	1			29
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3194	3	54	9	Y	49	39	1			39

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					52
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					52
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	3	1	9	N	1					53
*11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					53
*12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2					55
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		2535	-0-	2535	2535	101	1	2406	3	N	25					25
							28	9									
10	4126	X	1591	-0-	-2535	-0-	63	1	1525	3	N	3					28
							3	9									
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	N	-0-					28
*12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	2					30
							2	9									
01	2635	X	198	-0-	-2437	-0-	8	1	190	3	N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2717	-0-	-600	-0-	2716	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2686	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2956	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2846	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	167	3	Y	1					53
							1	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					53
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	2					55
							2	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					55
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1					56
							1	9									
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					56

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
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1691	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1638	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1590	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4455	X	2558	-0-	-1897	-0-	102	1	2454	3	N	2					34
							2	9									
09	2880	X	2282	-0-	-598	-0-	92	1	2183	3	N	6					40
							7	9									
10	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	92	1	2213	3	N	4					44
							4	9									
11	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	87	1	2071	3	N	1					45
							1	9									
12	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	85	1	2058	3	N	9					54
							10	9									
01	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	89	1	2123	3	N	-0-					54

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
08	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	281	1	5780	3	Y	18					37
							20	9									
09	6120	X	5754	-0-	-366	-0-	268	1	5467	3	Y	17					54
							19	9									
10	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	279	1	5642	3	Y	24					78
							26	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	293	1	5480	3	Y	23	51	1			50
							25	9									
12	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	305	1	5564	3	Y	28					78
							31	9									
*01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	342	1	5897	3	Y	23	53	1			48
							25	9									

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
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			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
08	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3478	3	10	9	Y	9	13	1			13
09	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3120	3	10	9	Y	9	12	1			10
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3994	3	25	9	Y	23	29	1			4
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3483	3	21	9	Y	19	14	1			9
12	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2607	3	12	9	Y	11	12	1			8
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	3	19	9	Y	17	12	1			13

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
08	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
*01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	3	1	9	N	1					95
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					95
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3253	3	17	9	N	15					110
11	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	3163	3	17	9	N	15					125
12	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3110	3	6	9	N	5					130
01	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	3			N	-0-					130

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

08	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	173	1	3574	3	N	3					57
							3	9									
09	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	168	1	3419	3	N	2					59
							2	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	174	1	3516	3	N	6					65
							7	9									
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	187	1	3499	3	N	5					70
							6	9									
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	194	1	3527	3	N	-0-	51	1			19
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	206	1	3551	3	N	10					29
							11	9									

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

08	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	766	-0-	-254	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

08	9052	X	6560	-0-	-2492	-0-	260	1	6298	3	N	2					14
							2	9									
09	8040	X	5897	-0-	-2143	-0-	238	1	5659	3	N	-0-					14
10	7068	X	5658	-0-	-1410	-0-	237	1	5420	3	N	1					15
							1	9									
11	6750	X	5412	-0-	-1338	-0-	232	1	5174	3	N	5					20
							6	9									
*12	6975	X	5403	-0-	-1572	-0-	231	1	5172	3	N	-0-					20
01	6572	X	5246	-0-	-1326	-0-	202	1	5032	3	N	11	10	1			21
							12	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

08	3410	X	1872	-0-	-1538	-0-	75	1	1794	3	N	3					42
							3	9									
09	3270	X	1520	-0-	-1750	-0-	61	1	1445	3	N	13					55
							14	9									
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3360	3	N	12					67
							13	9									
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	3	N	12					79
							13	9									
*12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	133	1	3198	3	N	3					82
							3	9									
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	143	1	3433	3	N	11	77	1			16
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	115	1	2782	3	Y	1					4
							1	9									
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	105	1	2506	3	Y	-0-					4
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	3	Y	-0-					4
11	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	94	1	2100	3	Y	2					6
							2	9									
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	3	Y	-0-					6
*01	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	97	1	2426	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

08	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5297	3	24	9	Y	22	19	1			10
09	5670	X	5219	-0-	-451	-0-	5207	3	12	9	Y	11	18	1			3
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5303	3	26	9	Y	24	24	1			3
11	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5051	3	23	9	Y	21	19	1			5
12	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	5041	3	24	9	Y	22	23	1			4
*01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5466	3	28	9	Y	25	25	1			4

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

08	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

08	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	447	3	N	-0-					15
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	13	1	317	3	N	-0-					15
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					15
11	450	N	181	-0-	-269	-0-	7	1	174	3	N	-0-					15
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					15
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	178	1	3695	3	Y	6					18
							7	9									
09	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	172	1	3509	3	Y	4	16	1			6
							4	9									
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	180	1	3642	3	Y	7					13
							8	9									
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	187	1	3485	3	Y	5					18
							6	9									
12	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	200	1	3645	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	232	1	3997	3	Y	7					15
							8	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266

08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	86	1	2076	3	Y	1					4
							1	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	91	1	2151	3	Y	-0-					4
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	96	1	2203	3	Y	-0-					4
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	91	1	2037	3	Y	2					6
							2	9									
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	2049	3	Y	-0-					6
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2097	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2051	-0-	-469	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

08	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

08	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2465	3	8	9	Y	7	5	1			7
09	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	2276	3	4	9	Y	4	6	1			5
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	3	8	9	Y	7	7	1			5
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	3	7	9	Y	6	6	1			5
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2376	3	8	9	Y	7	7	1			5
01	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	1815	3	8	9	Y	7	8	1			4

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4557	X	2622	-0-	-1935	-0-	121	1	2497	3	Y	4					12
							4	9									
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	226	1	4611	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	211	1	4256	3	Y	8					11
							9	9									
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	221	1	4131	3	Y	6					17
							7	9									
12	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	136	1	2488	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
01	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	94	1	1620	3	Y	3					8
							3	9									

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

08	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	3	26	9	Y	24	20	1			17
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1654	3	13	9	Y	12	19	1			10
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	3	29	9	Y	26	26	1			10
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1553	3	25	9	Y	23	20	1			13
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1607	3	26	9	Y	24	24	1			13
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1642	3	30	9	Y	27	28	1			12

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

08	3379	X	2154	-0-	-1225	-0-	2142	3	12	9	Y	11	17	1			18
09	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	1938	3	12	9	Y	11	16	1			13
10	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	2110	3	26	9	Y	24	33	1			4
11	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2138	3	26	9	Y	24	17	1			11
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2483	3	23	9	Y	21	19	1			13
*01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	3	33	9	Y	30	22	1			21

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	177	1	4245	3	N	67	29	1			66
							74	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	194	1	4611	3	N	2	38	1			30
							2	9									
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	199	1	4795	3	N	77	62	1			45
							85	9									
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	183	1	4342	3	N	4	15	1			34
							4	9									
*12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	183	1	4408	3	N	1					35
							1	9									
*01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	201	1	4825	3	N	-0-					35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	330	1	6813	3	N	11					67
							12	9									
09	7380	X	6029	-0-	-1351	-0-	281	1	5738	3	N	9					76
							10	9									
10	6851	X	5963	-0-	-888	-0-	281	1	5668	3	N	13					89
							14	9									
11	7170	X	6129	-0-	-1041	-0-	311	1	5807	3	N	10					99
							11	9									
12	7409	X	7315	-0-	-94	-0-	381	1	6934	3	N	-0-	88	1			11
01	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	362	1	6225	3	N	9					20
							10	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

08	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			N	-0-					174
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4					178
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1	9	N	1					179
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					179
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					179
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					179

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-					20
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	33	1	782	3	N	-0-					20
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	N	-0-					20
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	34	1	809	3	N	-0-					20
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	N	-0-					20
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	-0-					20

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					40
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					40
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5					45
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					45
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					45
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					45

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

08	3100	N	3219	-0-	119	119	3176	3	43	9	Y	39	33	1			24
09	2909	N	2790	-0-	-119	-0-	2768	3	22	9	Y	20	32	1			12
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2690	3	47	9	Y	43	42	1			13
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2703	3	41	9	Y	37	33	1			17
12	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2560	3	42	9	Y	38	39	1			16
01	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	2650	3	47	9	Y	43	45	1			14

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3006	-0-	-744	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	3	Y	3					10
							3	9									
09	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	88	1	1789	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1955	3	Y	4					8
							4	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	101	1	1885	3	Y	3					11
							3	9									
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1676	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2030	3	Y	4					10
							4	9									

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
08	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	192	1	4653	3	Y	1					9
							1	9									
09	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	187	1	4436	3	Y	-0-					9
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	3	Y	1					10
							1	9									
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	226	1	5043	3	Y	6					16
							7	9									
*12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	229	1	5127	3	Y	-0-					16
01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	190	1	4734	3	Y	11	10	1			17
							12	9									

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
08	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	193	1	3957	3	Y	6					18
							7	9									
09	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	175	1	3569	3	Y	4	17	1			5
							4	9									
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	195	1	3938	3	Y	8					13
							9	9									
11	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	188	1	3512	3	Y	5					18
							6	9									
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	217	1	3964	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
*01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	233	1	4012	3	Y	7					15
							8	9									

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
08	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			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
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	7564	X	6673	-0-	-891	-0-	198	1	6475	3	N	-0-					3
09	6900	X	5055	-0-	-1845	-0-	148	1	4907	3	N	-0-					3
10	6014	X	5123	-0-	-891	-0-	150	1	4973	3	N	-0-					3
11	5820	X	4683	-0-	-1137	-0-	126	1	4557	3	N	-0-					3
*12	6014	X	4211	-0-	-1803	-0-	106	1	4105	3	N	-0-					3
*01	6014	X	4397	-0-	-1617	-0-	128	1	4269	3	N	-0-					3

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
08	682	N	412	-0-	-270	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					3
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					3
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	-0-					3
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					3
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					3
*01	465	N	82	-0-	-383	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					3

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8006	-0-	-674	-0-	7971	3	35	9	Y	32	22	1			100
09	8250	X	7686	-0-	-564	-0-	7643	3	43	9	Y	39					139
10	7936	X	7812	-0-	-124	-0-	7784	3	28	9	Y	25	143	1			21
11	7680	X	7536	-0-	-144	-0-	7495	3	41	9	Y	37					58
12	7936	X	7787	-0-	-149	-0-	7712	3	75	9	Y	68					126
01	7936	X	4149	-0-	-3787	-0-	4104	3	45	9	Y	41	158	1			9

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	475	-0-	-635	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	2396	3	3	9	Y	3	2	1			10
09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	2011	3	3	9	Y	3					13
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	Y	2	13	1			2
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	3	4	9	Y	4					6
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2175	3	7	9	Y	6					12
01	1984	N	1097	-0-	-887	-0-	1093	3	4	9	Y	4	15	1			1

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	394	1	8110	3	Y	12					32
							13	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	354	1	7213	3	Y	7	31	1			8
							8	9									
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	364	1	7348	3	Y	14					22
							15	9									
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	383	1	7143	3	Y	10					32
							11	9									
*12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	400	1	7287	3	Y	14	34	1			12
							15	9									
*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	450	1	7754	3	Y	14					26
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
*01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1610	3	7	9	Y	6	5	1			3
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1579	3	3	9	Y	3	5	1			1
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1550	3	7	9	Y	6	5	1			2
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1576	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2303	3	Y	3					9
09	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	106	1 2 9	2168	3	Y	2	10	1			1
10	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	109	1 4 9	2192	3	Y	4					5
11	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	111	1 3 9	2077	3	Y	3					8
12	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	116	1 4 9	2103	3	Y	4	10	1			2
01	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	130	1 4 9	2225	3	Y	4					6

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

08	651	N	636	-0-	-15	-0-	29	1 2 9	605	3	Y	2					67
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	29	1 2 9	587	3	Y	2					69
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	605	3	Y	5					74
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	30	1 1 9	566	3	Y	1					75
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	539	3	Y	2					77
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1107	3	Y	2					79

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

08	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	111	1 4 9	2280	3	Y	4					10
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2189	3	Y	2	10	1			2
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1 4 9	2244	3	Y	4					6
11	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	109	1 3 9	2033	3	Y	3					9
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	2158	3	Y	4	10	1			3
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	2474	3	Y	5					8

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	2	1			5
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	Y	3					8
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					3
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	Y	5					8
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	3	3	9	Y	3	11	1			-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	7420	-0-	4320	4320	7420	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	86	1	2092	3	Y	1					4
							1	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	85	1	2027	3	Y	-0-					4
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	92	1	2116	3	Y	-0-					4
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	93	1	2067	3	Y	2					6
							2	9									
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	96	1	2149	3	Y	-0-					6
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	89	1	2221	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	108	1	1584	2	N	3					35
							3	9									
09	1770	X	1390	-0-	-380	-0-	86	1	1304	2	N	-0-					35
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	N	-0-					35
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	108	1	1701	2	N	11	44	1			2
							12	9									
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	Y	2					4
							2	9									
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2					2
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					2
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					2
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	Y	-0-	-0-
09	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	Y	-0-	-0-
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	Y	-0-	-0-
11	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	Y	-0-	-0-
12	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	Y	-0-	-0-
01	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					1
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	77	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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
08	9951	X	9067	-0-	-884	-0-	9067	3			Y	-0-					-0-
09	9600	X	8844	-0-	-756	-0-	8844	3			Y	-0-					-0-
10	9827	X	8841	-0-	-986	-0-	8841	3			Y	-0-					-0-
11	9510	X	8370	-0-	-1140	-0-	8370	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	N	2					5
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					5
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					5
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					5
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					5
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					5

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
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	199	1	3621	3	N	4					156
							4	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	201	1	3637	3	N	66					222
							73	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	3	N	3					225
							3	9									
11	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	195	1	3425	3	N	2	122	1			105
							2	9									
12	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	207	1	3588	3	N	2	67	1			40
							2	9									
01	4030	X	2968	-0-	-1062	-0-	168	1	2787	3	N	12					52
							13	9									

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
08	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	162	1	3341	3	Y	5					15
							6	9									
09	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	157	1	3199	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	162	1	3264	3	Y	6					10
							7	9									
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	166	1	3108	3	Y	4					14
							4	9									
12	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	155	1	2831	3	Y	6	15	1			5
							7	9									
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	210	1	3611	3	Y	7					12
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	195	1	3537	3	N	1					100
							1	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	211	1	3818	3	N	20	36	1			84
							22	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	214	1	3688	3	N	2					86
							2	9									
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	205	1	3605	3	N	55					141
							61	9									
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	207	1	3582	3	N	1	64	1			78
							1	9									
01	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	210	1	3487	3	N	12					90
							13	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

08	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	117	1	2399	3	Y	9					63
							10	9									
09	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	113	1	2293	3	Y	17					80
							19	9									
10	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	118	1	2380	3	Y	85					165
							94	9									
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	124	1	2305	3	Y	12	107	1			70
							13	9									
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	134	1	2435	3	Y	14					84
							15	9									
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	157	1	2699	3	Y	11					95
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	85	1	1751	3	N	7					46
							8	9									
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	82	1	1671	3	N	6					52
							7	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	3	N	9					61
							10	9									
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	87	1	1620	3	N	7					68
							8	9									
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	3	N	-0-	56	1			12
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	3	N	5					17
							6	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					-0-
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3			Y	-0-					-0-
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			Y	-0-					-0-
*12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
*01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	270	1	4906	3	Y	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	253	1	4583	3	Y	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	279	1	4825	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	262	1	4589	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	258	1	4471	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	272	1	4511	3	Y	29					29
							32	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	3	8	9	Y	7	10	1			10
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	220	3	9	9	Y	8	10	1			8
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	254	3	20	9	Y	18	23	1			3
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	238	3	18	9	Y	16	12	1			7
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14	9	Y	13	12	1			8
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	245	3	17	9	Y	15	12	1			11

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					45
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					45
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					45
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					45
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					45
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					45

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	3	Y	6					69
							7	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	3	Y	11					80
							12	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1537	3	Y	55					135
							61	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	3	Y	7	86	1			56
							8	9									
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	3	Y	8					64
							9	9									
01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1515	3	Y	6					70
							7	9									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	152	1	2767	3	Y	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	138	1	2485	3	Y	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	141	1	2443	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	135	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	144	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	149	1	2480	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

08	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2709	3	18	9	Y	16	14	1			9
09	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2628	3	9	9	Y	8	13	1			4
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2832	3	20	9	Y	18	18	1			4
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2749	3	17	9	Y	15	13	1			6
*12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3022	3	18	9	Y	16	17	1			5
*01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2911	3	20	9	Y	18	18	1			5

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	55	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	955	-0-	-155	-0-	50	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	45	1	781	3	Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	45	1	744	3	Y	29					29
							32	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	492	1	1077	2	N	1					52
							1	9									
09	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	458	1	1142	2	N	-0-					52
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	466	1	1040	2	N	14					66
							15	9									
11	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	439	1	748	2	N	2					68
							2	9									
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	394	1	876	2	N	1					69
							1	9									
01	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	394	1	838	2	N	-0-					69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	177	1	776	2	N	-0-					24
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	150	1	718	2	N	-0-					24
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	149	1	723	2	N	2					26
							2	9									
11	930	N	773	-0-	-157	-0-	141	1	632	2	N	-0-					26
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	142	1	624	2	N	2					28
							2	9									
01	868	N	654	-0-	-214	-0-	118	1	535	2	N	1	13	1			16
							1	9									

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
08	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	252	1	4585	3	Y	5					119
							6	9									
09	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	267	1	4824	3	Y	2					121
							2	9									
10	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	257	1	4447	3	Y	6					127
							7	9									
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	254	1	4471	3	Y	4	102	1			29
							4	9									
*12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	287	1	4989	3	Y	7					36
							8	9									
*01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	292	1	4863	3	Y	7					43
							8	9									

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
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	40					40
							44	9									
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					40

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
08	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	671	1	1466	2	N	1					32
							1	9									
09	2580	X	1540	-0-	-1040	-0-	441	1	1098	2	N	1					33
							1	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	543	1	1212	2	N	-0-					33
11	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	563	1	960	2	N	4					37
							4	9									
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	682	1	1515	2	N	2					39
							2	9									
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	694	1	1476	2	N	-0-					39

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
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	70	1	1027	2	N	2					11
							2	9									
09	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	64	1	965	2	N	-0-					11
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	1					12
							1	9									
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	57	1	895	2	N	5	16	1			1
							6	9									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	824	2	N	1					2
							1	9									
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	870	2	4	9	N	4					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1095	3	37	9	Y	34	29	1			20
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	972	3	19	9	Y	17	28	1			9
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	3	42	9	Y	38	38	1			9
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	877	3	35	9	Y	32	30	1			11
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	3	37	9	Y	34	35	1			10
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1			9

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					31
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	25	1	435	3	N	-0-					31
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	N	1					32
							1	9									
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	412	3	N	1					33
							1	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-	3	1			30
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	391	3	N	11					41
							12	9									

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	196	1	4043	3	Y	6					18
							7	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	188	1	3842	3	Y	4	17	1			5
							4	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	196	1	3956	3	Y	8					13
							9	9									
11	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	201	1	3757	3	Y	5					18
							6	9									
12	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	210	1	3819	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
*01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	243	1	4190	3	Y	8					15
							9	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

08	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	166	1	3028	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	159	1	2881	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	169	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	156	1	2741	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	164	1	2843	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	168	1	2797	3	Y	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	296	1	5388	3	N	38					206
							42	9									
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	279	1	5050	3	N	1					207
							1	9									
10	5704	X	5253	-0-	-451	-0-	288	1	4964	3	N	1					208
							1	9									
11	5550	X	5080	-0-	-470	-0-	274	1	4804	3	N	2	134	1			76
							2	9									
12	5735	X	5317	-0-	-418	-0-	289	1	5006	3	N	20	1	1			95
							22	9									
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	296	1	4922	3	N	13					108
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

08	5115	X	4618	-0-	-497	-0-	214	1	4389	3	Y	14					29
							15	9									
09	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	205	1	4170	3	Y	14					43
							15	9									
10	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	213	1	4303	3	Y	19					62
							21	9									
11	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	225	1	4194	3	Y	18	40	1			40
							20	9									
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	249	1	4537	3	Y	23					63
							25	9									
*01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4732	3	Y	19	43	1			39
							21	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

08	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	93	1	1697	3	Y	4					29
								4	9									
09	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	89	1	1615	3	Y	2					31
								2	9									
10	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	94	1	1613	3	Y	4					35
								4	9									
11	1740	N	1604	-0-		-136	-0-	86	1	1516	3	Y	2	29	1			8
								2	9									
*12	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	92	1	1595	3	Y	4					12
								4	9									
01	1705	N	1658	-0-		-47	-0-	94	1	1558	3	Y	5					17
								6	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

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
08	6448	X	5660	-0-		-788	-0-	295	1	5362	3	N	3					34
								3	9									
09	6240	X	5329	-0-		-911	-0-	279	1	5046	3	N	4					38
								4	9									
10	6665	X	5388	-0-		-1277	-0-	295	1	5093	3	N	-0-					38
11	6240	X	5005	-0-		-1235	-0-	270	1	4735	3	N	-0-					38
12	5828	X	5225	-0-		-603	-0-	285	1	4938	3	N	2	1	1			39
								2	9									
01	5673	X	5097	-0-		-576	-0-	289	1	4796	3	N	11					50
								12	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	11046	X	11046	-0-		-0-	-0-	512	1	10519	3	Y	14					45
								15	9									
09	9832	X	9832	-0-		-0-	-0-	459	1	9363	3	Y	9	40	1			14
								10	9									
10	10022	X	10022	-0-		-0-	-0-	471	1	9532	3	Y	17					31
								19	9									
11	8826	X	8826	-0-		-0-	-0-	448	1	8366	3	Y	11					42
								12	9									
*12	9865	X	9865	-0-		-0-	-0-	512	1	9335	3	Y	16	40	1			18
								18	9									
*01	10081	X	10081	-0-		-0-	-0-	552	1	9511	3	Y	16					34
								18	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	337	N	337	-0-		-0-	-0-	10	1	15	2	N	2					53
								310	3	2	9							
09	300	N	282	-0-		-18	-0-	8	1	11	2	N	1					54
								262	3	1	9							
10	303	N	303	-0-		-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-					54
								275	3									
11	300	N	266	-0-		-34	-0-	7	1	15	2	N	1					55
								243	3	1	9							
*12	263	N	263	-0-		-0-	-0-	7	1	13	2	N	2					57
								241	3	2	9							
01	310	N	256	-0-		-54	-0-	7	1	12	2	N	6					63
								230	3	7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3188	-0-	-439	-0-	3188	3		Y	-0-					-0-
09	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	2834	3		Y	-0-					-0-
10	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3132	3		Y	-0-					-0-
11	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	3		Y	-0-					-0-
*12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		Y	-0-					-0-
*01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132																
08	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	78	1	1629 3	Y	2					6
							2	9								
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	74	1	1497 3	Y	1	7	1			-0-
							1	9								
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1589 3	Y	3					3
							3	9								
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	79	1	1459 3	Y	2					5
							2	9								
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	82	1	1496 3	Y	3	7	1			1
							3	9								
01	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1437 3	Y	3					4
							3	9								
B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233																
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238 3	N	-0-					20
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237 3	N	-0-					20
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245 3	N	-0-					20
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224 3	N	-0-					20
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	216 3	N	40					60
							44	9								
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250 3	N	-0-					60
B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126																
08	6789	X	6210	-0-	-579	-0-	6207	3	3 9	Y	3	53	1			4
09	6570	X	6009	-0-	-561	-0-	5994	3	15 9	Y	14					18
10	6603	X	4712	-0-	-1891	-0-	4709	3	3 9	Y	3					21
11	6150	X	4070	-0-	-2080	-0-	4056	3	14 9	Y	13	24	1			10
12	6355	X	4197	-0-	-2158	-0-	4194	3	3 9	Y	3	3	1			10
01	6200	X	4096	-0-	-2104	-0-	4073	3	23 9	Y	21	22	1			9
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212																
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	264	1	4797 3	N	4					168
							4	9								
09	4710	X	4592	-0-	-118	-0-	241	1	4350 3	N	1	158	1			11
							1	9								
10	5456	X	5020	-0-	-436	-0-	271	1	4686 3	N	57					68
							63	9								
11	5430	X	4665	-0-	-765	-0-	251	1	4410 3	N	4					72
							4	9								
12	5611	X	4726	-0-	-885	-0-	258	1	4466 3	N	2	57	1			17
							2	9								
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	5056 3	N	14					31
							15	9								

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3777	-0-	-1307	-0-	3766	3	11	9	Y	10	16	1			15
09	4830	X	3679	-0-	-1151	-0-	3666	3	13	9	Y	12	16	1			11
10	4402	X	3307	-0-	-1095	-0-	3285	3	22	9	Y	20	29	1			2
11	4170	X	3143	-0-	-1027	-0-	3122	3	21	9	Y	19	14	1			7
12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3695	3	19	9	Y	17	15	1			9
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3751	3	22	9	Y	20	15	1			14

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	4580	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	4620	X	4340	-0-	-280	-0-	4339	3	1	9	Y	1					1
10	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			Y	-0-					1
11	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	4273	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	4403	3			Y	-0-					1
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	4120	3	3	9	Y	3	3	1			1

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2661	3	19	9	Y	17	14	1			11
09	2880	X	1955	-0-	-925	-0-	1945	3	10	9	Y	9	15	1			5
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1965	3	21	9	Y	19	19	1			5
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	3	18	9	Y	16	15	1			6
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3274	3	19	9	Y	17	18	1			5
*01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1940	3	21	9	Y	19	20	1			4

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
08	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			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
08	1085	N	774	-0-	-311	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			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
08	5239	X	4902	-0-	-337	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	5010	-0-	-60	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4854	-0-	-509	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4291	-0-	-824	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	3			Y	-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
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	313	-0-	-737	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

08	2263	N	1481	-0-	-782	-0-	1463	2	18	9	Y	16	17	1			14
09	1680	N	1000	-0-	-680	-0-	992	2	8	9	Y	7	7	1			14
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	14	1			12
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1832	2	26	9	Y	24	17	1			19
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1609	2	18	9	Y	16	25	1			10
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	2	31	9	Y	28	19	1			19

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1354	2	25	9	Y	23	18	1			14
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1383	2	18	9	Y	16	10	1			20
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1341	2	29	9	Y	26	24	1			22
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1367	2	30	9	Y	27	23	1			26
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	Y	24	35	1			15
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31	23	1			23

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

08	2573	N	1861	-0-	-712	-0-	1838	2	23	9	Y	21	22	1			17
09	2340	N	1629	-0-	-711	-0-	1616	2	13	9	Y	12	10	1			19
10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	21	1			19
11	2340	X	1335	-0-	-1005	-0-	1315	2	20	9	Y	18	17	1			20
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	33	1			14
*01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1923	2	33	9	Y	30	22	1			22

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

08	341	N	80	-0-	-261	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

08	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	93 14	1 9	1713	2	Y	13	11	1			9
09	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	83 11	1 9	1395	2	Y	10	10	1			9
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	105 15	1 9	1718	2	Y	14	19	1			4
11	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	82 12	1 9	1443	2	Y	11	11	1			4
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	70 15	1 9	1362	2	Y	14	13	1			5
01	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	61 13	1 9	1367	2	Y	12	8	1			9

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

08	1984	X	1597	-0-	-387	-0-	82 14	1 9	1501	2	Y	13	10	1			9
09	1920	X	1453	-0-	-467	-0-	81 12	1 9	1360	2	Y	11	10	1			10
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	100 14	1 9	1626	2	Y	13	19	1			4
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	107 15	1 9	1867	2	Y	14	14	1			4
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95 20	1 9	1848	2	Y	18	16	1			6
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	72 15	1 9	1603	2	Y	14	9	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	271	1	4988	2	Y	34	25	1			21
							37	9									
09	4290	X	3653	-0-	-637	-0-	204	1	3425	2	Y	22	22	1			21
							24	9									
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	232	1	3782	2	Y	62	67	1			16
							68	9									
11	4860	X	4121	-0-	-739	-0-	219	1	3837	2	Y	59	56	1			19
							65	9									
12	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	184	1	3588	2	Y	70	65	1			24
							77	9									
01	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	170	1	3787	2	Y	65	40	1			49
							72	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

08	496	N	362	-0-	-134	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	117	1	2146	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	115	1	1936	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	165	1	2680	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	149	1	2613	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	106	1	2067	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
01	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	103	1	2299	2	Y	18	11	1			14
							20	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	660	-0-	-177	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

08	496	N	415	-0-	-81	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	826	-0-	-290	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 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
08	14043	X	5263	-0-	-8780	-0-	267	1	4913	2	Y	75	63	1			56
							83	9									
09	9930	X	5220	-0-	-4710	-0-	289	1	4853	2	Y	71	64	1			63
							78	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	217	1	3537	2	Y	43	86	1			20
							47	9									
11	6420	X	3818	-0-	-2602	-0-	204	1	3568	2	Y	42	47	1			15
							46	9									
12	6045	X	4123	-0-	-1922	-0-	198	1	3862	2	Y	57	52	1			20
							63	9									
01	5394	X	3226	-0-	-2168	-0-	137	1	3046	2	Y	39	27	1			32
							43	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

08	10695	X	3712	-0-	-6983	-0-	192	1	3520	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	2390	-0-	-7960	-0-	134	1	2256	2	Y	-0-					-0-
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
11	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	207	1	3626	2	Y	34	29	1			9
							37	9									
12	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	157	1	3066	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	153	1	3419	2	Y	36	22	1			27
							40	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34266	X	6322	-0-	-27944	-0-	323	1	5932	2	Y	61	45	1			40
							67	9									
09	16230	X	7600	-0-	-8630	-0-	422	1	7100	2	Y	71	55	1			56
							78	9									
10	12431	X	6346	-0-	-6085	-0-	363	1	5919	2	Y	58	92	1			22
							64	9									
11	12030	X	6037	-0-	-5993	-0-	323	1	5656	2	Y	53	56	1			19
							58	9									
12	9858	X	4597	-0-	-5261	-0-	222	1	4319	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
01	7843	X	4208	-0-	-3635	-0-	179	1	3984	2	Y	41	27	1			33
							45	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1226	2	21	9	Y	19	18	1			14
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1043	2	10	9	Y	9	8	1			15
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	Y	18	17	1			16
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	Y	24	19	1			21
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1006	2	15	9	Y	14	25	1			10
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	912	2	21	9	Y	19	14	1			15

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	4475	-0-	-2903	-0-	360	1	4030	2	Y	77	91	1			74
							85	9									
09	6960	X	6144	-0-	-816	-0-	360	1	5708	2	Y	69	51	1			92
							76	9									
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	360	1	4606	2	Y	99	100	1			91
							109	9									
11	6630	X	6604	-0-	-26	-0-	360	1	6093	2	Y	137	107	1			121
							151	9									
12	6417	X	6098	-0-	-319	-0-	360	1	5633	2	Y	95	154	1			62
							105	9									
01	6355	X	6129	-0-	-226	-0-	360	1	5612	2	Y	143	104	1			101
							157	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7913 - 7982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	29	1			-0-
09	650	N	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 04-281193

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1946	2	26	9	Y	24	24	1			20
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	Y	19	14	1			25
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2549	2	39	9	Y	35	31	1			29
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2685	2	43	9	Y	39	32	1			36
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2578	2	31	9	Y	28	45	1			19
01	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	2094	2	37	9	Y	34	26	1			27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	936	-0-	-474	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	269	-0-	-692	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	3771	2	11	9	Y	10	23	1			18
09	4710	X	3290	-0-	-1420	-0-	3284	2	6	9	Y	5	14	1			9
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3936	2	17	9	Y	15					24
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4239	2	13	9	Y	12	17	1			19
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4039	2	15	9	Y	14	18	1			15
01	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3467	2	10	9	Y	9					24

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
08	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	2374	2	20	9	Y	18	19	1			15
09	2670	X	2311	-0-	-359	-0-	2299	2	12	9	Y	11	9	1			17
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10	14	1			13
11	2670	X	1641	-0-	-1029	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1			14
12	2759	X	1121	-0-	-1638	-0-	1113	2	8	9	Y	7	15	1			6
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2780	2	31	9	Y	28	17	1			17

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
08	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	360	1	2814	2	Y	43	44	1			36
							47	9									
09	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	360	1	2939	2	Y	28	22	1			42
							31	9									
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	360	1	2977	2	Y	51	49	1			44
							56	9									
11	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	360	1	3003	2	Y	54	46	1			52
							59	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	360	1	3263	2	Y	44	68	1			28
							48	9									
*01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	360	1	3138	2	Y	64	46	1			46
							70	9									

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
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					90
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					90
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					90
11	1980	N	1254	-0-	-726	-0-	1254	2			Y	-0-					90
12	2139	N	1462	-0-	-677	-0-	1462	2			Y	-0-					90
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1334	2	37	9	Y	34					124

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 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
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	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
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2797	2	Y	19	12	1			11
							21	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1382	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	95	1	1545	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2485	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	3100	N	3131	-0-	31	31	151	1	2948	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
*01	2316	N	2285	-0-	-31	-0-	97	1	2168	2	Y	18	13	1			15
							20	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	165	1	3027	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4422	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	310	1	5051	2	Y	26	32	1			8
							29	9									
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	324	1	5677	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	213	1	4156	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
*01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	249	1	5552	2	Y	30	18	1			22
							33	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	90	1	1658	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	108	1	1760	2	Y	17	21	1			5
							19	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
12	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	82	1	1603	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
01	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	74	1	1643	2	Y	17	11	1			13
							19	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	173	-0-	-997	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	812	-0-	-808	-0-	45	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					57
09	2100	N	435	-0-	-1665	-0-	435	2			N	-0-					57
10	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	1408	2			N	-0-					57
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					57
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					57
01	1395	N	663	-0-	-732	-0-	663	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

08	3906	X	411	-0-	-3495	-0-	411	2			N	-0-					30
09	3780	X	820	-0-	-2960	-0-	820	2			N	-0-					30
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					30
12	2232	X	609	-0-	-1623	-0-	609	2			N	-0-					30
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

08	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1567	2	28	9	Y	25	25	1			21
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	Y	20	14	1			27
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2290	2	45	9	Y	41	36	1			32
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2385	2	50	9	Y	45	36	1			41
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2514	2	40	9	Y	36	55	1			22
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2353	2	56	9	Y	51	36	1			37

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-	2	1			2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-	1	1			1
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					1
11	1260	N	273	-0-	-987	-0-	273	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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 "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 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
08	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	167	1	3074	2	Y	88	67	1			58
							97	9									
09	3270	X	2397	-0-	-873	-0-	131	1	2200	2	Y	60	60	1			58
							66	9									
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2629	2	Y	32	73	1			17
							35	9									
11	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	148	1	2584	2	Y	30	35	1			12
							33	9									
12	3348	X	1882	-0-	-1466	-0-	91	1	1762	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
01	3348	X	2377	-0-	-971	-0-	101	1	2244	2	Y	29	18	1			21
							32	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	Y	30					79
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1667	2	52	9	Y	47	53	1			73
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	54	1			42
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20					62
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1615	2	19	9	Y	17					79
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1577	2	81	9	Y	74	65	1			88

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

08	2325	N	1183	-0-	-1142	-0-	1168	2	15	9	Y	14	18	1			14
09	2190	N	1665	-0-	-525	-0-	1651	2	14	9	Y	13	9	1			18
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	Y	11	15	1			14
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	Y	19	16	1			17
12	1736	N	1028	-0-	-708	-0-	1016	2	12	9	Y	11	20	1			8
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1588	2	29	9	Y	26	17	1			17

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1552	2	39	9	Y	35					90
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1370	2	55	9	Y	50	59	1			81
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	Y	24	60	1			45
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26					71
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1706	2	26	9	Y	24					95
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1540	2	100	9	Y	91	79	1			107

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

08	930	N	810	-0-	-120	-0-	792	2	18	9	Y	16	17	1			13
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	927	2	12	9	Y	11	8	1			16
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	2	15	9	Y	14	16	1			14
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1403	2	36	9	Y	33	22	1			25
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	923	2	18	9	Y	16	29	1			12
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	889	2	25	9	Y	23	17	1			18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1907	2	Y	46	46	1			37
							51	9									
09	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	360	1	1968	2	Y	30	23	1			44
							33	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	360	1	1938	2	Y	31	39	1			36
							34	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1963	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	360	1	2083	2	Y	27	45	1			19
							30	9									
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	360	1	1781	2	Y	34	26	1			27
							37	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1571	2	37	9	Y	34					87
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1527	2	59	9	Y	54	60	1			81
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1867	2	32	9	Y	29	63	1			47
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1413	2	24	9	Y	22					69
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	2	23	9	Y	21					90
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	38	1			52

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

08	13206	X	9060	-0-	-4146	-0-	8886	2	174	9	Y	158	174	1			59
09	12780	X	9678	-0-	-3102	-0-	9498	2	180	9	Y	164	90	1			133
10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11782	2	130	9	Y	118	174	1			77
11	12000	X	9782	-0-	-2218	-0-	9653	2	129	9	Y	117	75	1			119
12	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	10996	2	172	9	Y	156	150	1			125
01	11904	X	10042	-0-	-1862	-0-	9901	2	141	9	Y	128	217	1			36

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

08	10912	X	7683	-0-	-3229	-0-	7511	2	172	9	Y	156	170	1			59
09	10560	X	6470	-0-	-4090	-0-	6329	2	141	9	Y	128	77	1			110
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6238	2	81	9	Y	74	127	1			57
11	9480	X	9120	-0-	-360	-0-	8979	2	141	9	Y	128	71	1			114
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8551	2	157	9	Y	143	140	1			117
*01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8392	2	141	9	Y	128	210	1			35

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

08	2914	N	2591	-0-	-323	-0-	386	1	2205	2	N	-0-					34
09	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	308	1	1675	2	N	-0-					34
10	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	404	1	2133	2	N	-0-					34
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	434	1	2055	2	N	12					46
							13	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	367	1	2141	2	N	-0-					46
01	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	342	1	1765	2	N	-0-					46

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	2206	3	20	9	Y	18	15	1			9
09	2460	X	2156	-0-	-304	-0-	2152	3	4	9	Y	4	11	1			2
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	720	3	25	9	Y	23	21	1			4
11	3000	N	3284	-0-	284	284	3265	3	19	9	Y	17	15	1			6
*12	2941	N	2657	-0-	-284	-0-	2638	3	19	9	Y	17	18	1			5
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2069	3	26	9	Y	24	24	1			5

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2161	-0-	-319	-0-	2158	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1839	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	1898	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2490	3	3	9	Y	3	3	1			2

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9424	-0-	-341	-0-	9424	3			Y	-0-					6
09	9300	X	8599	-0-	-701	-0-	8593	3	6	9	Y	5					11
10	9579	X	8872	-0-	-707	-0-	8866	3	6	9	Y	5					16
11	9270	X	8298	-0-	-972	-0-	8298	3			Y	-0-					16
12	9424	X	8945	-0-	-479	-0-	8945	3			Y	-0-					16
01	9424	X	8200	-0-	-1224	-0-	8200	3			Y	-0-					16

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			Y	-0-					9
09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2282	3	22	9	Y	20					29
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2430	3	19	9	Y	17					46
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					46
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	Y	1					47
01	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			Y	-0-					47

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3067	-0-	-684	-0-	3063	3	4	9	Y	4	89	1			6
09	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	2786	3	23	9	Y	21					27
10	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2881	3	6	9	Y	5					32
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	2640	3	30	9	Y	27	43	1			16
12	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	2644	3	7	9	Y	6	6	1			16
01	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2516	3	47	9	Y	43	44	1			15

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	3	1	9	Y	1	14	1			3
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	408	3	2	9	Y	2					5
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					5
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6	9	Y	5	6	1			4
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	Y	2	2	1			4
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	3	10	9	Y	9	9	1			4

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	2645	3			Y	-0-					1
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			Y	-0-					1
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	3	1	9	Y	1					2
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2459	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	3			Y	-0-					2
*01	3074	N	2635	-0-	-439	-0-	2634	3	1	9	Y	1					3

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	3			Y	-0-	4	1			3
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3826	3	1	9	Y	1					4
10	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3796	3			Y	-0-					4
11	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3618	3	2	9	Y	2	2	1			4
12	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	3			Y	-0-					4
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3494	3	2	9	Y	2	2	1			4

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	855	-0-	-137	-0-	853	3	2	9	Y	2	20	1			2
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8					10
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	Y	2					12
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	652	3	10	9	Y	9	15	1			6
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2	2	1			6
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	3	18	9	Y	16	16	1			6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					124
09	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1190	3	19	9	Y	17					141
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	3	8	9	Y	7					148
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	3			Y	-0-					148
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	3	1	9	Y	1					149
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-					149

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	3			Y	-0-					6
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	273	3	4	9	Y	4					10
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5					15
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					15
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					15
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					15

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	2830	3	13	9	Y	12	10	1			7
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2946	3	8	9	Y	7	10	1			4
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2901	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2634	3	13	9	Y	12	11	1			5
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2532	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	2852	N	2458	-0-	-394	-0-	2443	3	15	9	Y	14	15	1			4

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
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			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
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	Y	2	1	1			9
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			Y	-0-	3	1			6
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	3	4	9	Y	4					10
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1615	3	13	9	Y	12	12	1			10
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	Y	2	2	1			10
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1633	3	2	9	Y	2					12

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	3	1	9	Y	1					1
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					1
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2573	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	2617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	3	14	9	Y	13	17	1			17
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2470	3	21	9	Y	19	20	1			16
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1829	3	30	9	Y	27	38	1			5
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2330	3	37	9	Y	34	24	1			15
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2261	3	28	9	Y	25	23	1			17
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2201	3	31	9	Y	28	23	1			22

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
08	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	3000	N	2796	-0-	-204	245	2795	3	1	9	Y	1					1
10	3100	N	3021	-0-	-79	166	3021	3			Y	-0-					1
11	2834	X	2668	-0-	-166	-0-	2667	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
*01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
08	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1311	3	7	9	Y	6	106	1			10
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1247	3	30	9	Y	27					37
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5					42
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1278	3	41	9	Y	37	56	1			23
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11	7	1			27
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1122	3	59	9	Y	54	56	1			25

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
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	926	-0-	-334	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	840	X	616	-0-	-224	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	838	1	8888	3	Y	47	42	1			19
							52	9									
09	9150	X	8985	-0-	-165	-0-	664	1	8277	3	Y	40	39	1			20
							44	9									
10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	517	1	8185	3	Y	17	29	1			8
							19	9									
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	319	1	8227	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
12	8525	X	3430	-0-	-5095	-0-	236	1	3186	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					2

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-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

08	8525	X	7189	-0-	-1336	-0-	619	1	6570	3	Y	-0-					1
09	7830	X	7138	-0-	-692	-0-	529	1	6609	3	Y	-0-					1
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	459	1	7268	3	Y	22	17	1			6
							24	9									
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	271	1	7000	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
12	7378	X	2853	-0-	-4525	-0-	196	1	2645	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2673	-0-	2673	4632	28 22	1 9	2623	2	Y	20					112
09	5121 R		489	-0-	-4632	-0-	8 92	1 9	389	2	Y	84	135	1			61
10	1209 #		785	-0-	-424	-0-	10 102	1 9	673	2	Y	93					154
11	1170 #		201	-0-	-969	-0-	4 92	1 9	105	2	Y	84	151	1			87
12	1209 #		744	-0-	-465	-0-	21 172	1 9	551	2	Y	156					243
01	1209 #		479	-0-	-730	-0-	8 161	1 9	310	2	Y	146	297	1			92

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 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
08	8618		8659	-0-	41	11740	88 310	1 9	8261	2	N	282	187	1			196
09	8340		15340	-0-	7000	18740	325 2	1 9	15013	2	N	2	198	1			-0-
10	8618		15073	-0-	6455	25195	229 35	1 9	14809	2	N	32					32
11	8340		5104	-0-	-3236	21959	205 59	1 9	4840	2	N	54	5	1			81
12	8618		6894	-0-	-1724	20235	241 185	1 9	6468	2	N	168	192	1			57
01	8618		3908	-0-	-4710	15525	92 166	1 9	3650	2	N	151	183	1			25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223		-0-	-0-	-7223	10014					N	-0-					116
09	6990		908	-0-	-6082	3932	19 32	1 9	857	2	N	29					145
10	7223		3318	-0-	-3905	27	49 101	1 9	3168	2	N	92	173	1			64
11	4351 R		4324	-0-	-27	-0-	175 11	1 9	4138	2	N	10					74
12	930 #		522	-0-	-408	-0-	19	1	503	2	N	-0-					74
01	3317 #		1772	-0-	-1545	-0-	42 74	1 9	1656	2	N	67					141

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

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

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B DENY	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	150	1			5

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	331	-0-	-599	-0-	4	1	327	2	N	-0-					16
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	10	1	472	2	N	22	30	1			8
							24	9									
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	5	1	325	2	N	210	191	1			27
							231	9									
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	1	1	40	2	N	20	33	1			14
							22	9									
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	11	1	294	2	N	42					56
							46	9									
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	5	1	220	2	N	36	75	1			17
							40	9									

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					12
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	120	1	1912	2	Y	-0-					12
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	-0-					12
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	120	1	1944	3	Y	-0-					12
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	2017	3	Y	-0-					12
*01	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	124	1	2009	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3317	-0-	-899	-0-	124	1	3186	2	Y	6					22
							7	9									
09	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	120	1	3889	2	Y	18	39	1			1
							20	9									
10	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	124	1	3946	2	Y	17					18
							19	9									
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	120	1	3666	3	Y	37	48	1			7
							41	9									
12	4154	X	3540	-0-	-614	-0-	124	1	3392	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
*01	4154	X	3455	-0-	-699	-0-	124	1	3300	3	Y	28	28	1			7
							31	9									

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
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	124	1	7258	2	Y	12					47
							13	9									
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	120	1	7790	2	Y	24					71
							26	9									
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	124	1	8307	2	Y	13	74	1			10
							14	9									
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	120	1	6799	3	Y	12					22
							13	9									
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	124	1	7384	3	Y	17					39
							19	9									
*01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	124	1	7105	3	Y	21					60
							23	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	124	1	1494	2	Y	10					59
							11	9									
09	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	120	1	1647	2	Y	14					73
							15	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	2	Y	1	32	1			42
							1	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	3	Y	6					48
							7	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	3	Y	1					49
							1	9									
*01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	124	1	1705	3	Y	1					50
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	124	1	1211	2	Y	17					46
							19	9									
09	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	120	1	1113	2	Y	11					57
							12	9									
10	1271	N	979	-0-	-292	-0-	62	1	917	2	Y	-0-	20	1			37
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	3	Y	5					42
							6	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	3					45
							3	9									
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1451	3	Y	4					49
							4	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. (I) GAS 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-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	124	1	3422	2	Y	41	152	1			49
							45	9									
09	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	120	1	3567	2	Y	51	49	1			51
							56	9									
10	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	124	1	3792	2	Y	33					84
							36	9									
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	120	1	3653	3	Y	26					110
							29	9									
12	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	124	1	3652	3	Y	27	110	1			27
							30	9									
*01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	124	1	3646	3	Y	27					54
							30	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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

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
08	4123	X	3536	-0-	-587	-0-	124	1	3373	2	Y	35					112
							39	9									
09	3990	X	1648	-0-	-2342	-0-	120	1	1504	2	Y	22					134
							24	9									
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					134
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					134
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	108	1			26
*01	3534	X	162	-0-	-3372	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	124	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1537	-0-	-263	-0-	120	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	124	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1531	-0-	-509	-0-	120	1	1411	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	124	1	1578	3	N	-0-					-0-
*01	2108	X	1575	-0-	-533	-0-	124	1	1451	3	N	-0-					-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
08	3596	X	332	-0-	-3264	-0-	62	1	267	2	N	3					48
							3	9									
09	3480	X	2547	-0-	-933	-0-	120	1	2379	2	N	44					92
							48	9									
10	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	124	1	3254	2	N	52					144
							57	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	120	1	2869	3	N	50					194
							55	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	3	N	53	190	1			57
							58	9									
*01	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	124	1	2719	3	N	45					102
							50	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	124	1	1477	2	Y	15					39
							17	9									
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	120	1	1470	2	Y	21					60
							23	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	124	1	1457	2	Y	11	61	1			10
							12	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	3	Y	15					25
							17	9									
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	124	1	1463	3	Y	14					39
							15	9									
*01	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	124	1	1421	3	Y	21					60
							23	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	124	1	1306	2	Y	4	12	1			41
							4	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	120	1	2001	2	Y	10	10	1			41
							11	9									
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	7					48
							8	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	Y	14					62
							15	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	124	1	2116	3	Y	15	62	1			15
							17	9									
*01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	124	1	2069	3	Y	15					30
							17	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	124	1	1677	2	Y	20					33
							22	9									
09	2160	N	1772	-0-	-388	-0-	120	1	1630	2	Y	20	44	1			9
							22	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	Y	25					34
							28	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	3	Y	42	65	1			11
							46	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	124	1	1865	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
*01	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	124	1	1850	3	Y	29	28	1			12
							32	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	124	1	3525	2	Y	24					35
							26	9									
09	4110	X	3348	-0-	-762	-0-	120	1	3202	2	Y	24	53	1			6
							26	9									
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3028	2	Y	31					37
							34	9									
11	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	120	1	2914	3	Y	43	67	1			13
							47	9									
12	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	124	1	3159	3	Y	31	32	1			12
							34	9									
*01	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	124	1	2945	3	Y	31	31	1			12
							34	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	124	1	1889	2	Y	23					80
							25	9									
09	2190	X	1843	-0-	-347	-0-	120	1	1711	2	Y	11					91
							12	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	124	1	1724	2	Y	5					96
							6	9									
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	120	1	1701	3	Y	2					98
							2	9									
12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	124	1	1581	3	Y	11	80	1			29
							12	9									
*01	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	124	1	1539	3	Y	10					39
							11	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3792	-0-	-1230	-0-	124	1	3617	2	Y	46					94
							51	9									
09	4860	X	3917	-0-	-943	-0-	120	1	3716	2	Y	74	163	1			5
							81	9									
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	124	1	3949	2	Y	77					82
							85	9									
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	120	1	3947	3	Y	112	185	1			9
							123	9									
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	124	1	3731	3	Y	114	116	1			7
							125	9									
*01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	124	1	3526	3	Y	94	92	1			9
							103	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					14
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	T. A.		1808	-0-	1808	1808	124	1	1684	2	Y	-0-					14
11	T. A.		1808	-0-	1808	3616	60	1	1748	3	Y	-0-					14
12	T. A.		1501	-0-	1501	5117	124	1	1377	3	Y	-0-					14
*01	7080	X	1963	-0-	-5117	-0-	124	1	1839	3	Y	-0-					14

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	992	N	629	-0-	-363	-0-	62	1	558	2	Y	8					38
							9	9									
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	60	1	536	2	Y	9	20	1			27
							10	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	581	2	Y	5					32
							6	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	589	3	Y	8	12	1			28
							9	9									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	62	1	514	3	Y	3	3	1			28
							3	9									
*01	651	N	636	-0-	-15	-0-	62	1	567	3	Y	6	6	1			28
							7	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
08	9517	X	6846	-0-	-2671	-0-	124	1	6653	2	N	63					197
							69	9									
09	8730	X	7875	-0-	-855	-0-	120	1	7701	2	N	49	189	1			57
							54	9									
10	8463	X	8087	-0-	-376	-0-	124	1	7908	2	N	50					107
							55	9									
11	8190	X	7547	-0-	-643	-0-	120	1	7377	3	N	45					152
							50	9									
12	8153	X	7973	-0-	-180	-0-	124	1	7796	3	N	48					200
							53	9									
*01	8153	X	7924	-0-	-229	-0-	124	1	7747	3	N	48	183	1			65
							53	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	124	1	2940	2	Y	27	44	1			22
							30	9									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	2	Y	34					56
							37	9									
10	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	124	1	3003	2	Y	31	51	1			36
							34	9									
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	120	1	2627	3	Y	28	52	1			12
							31	9									
12	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	124	1	2713	3	Y	32					44
							35	9									
*01	3565	X	2861	-0-	-704	-0-	124	1	2704	3	Y	30	54	1			20
							33	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4119	-0-	-1213	-0-	124	1	3961	2	Y	31	49	1			33
							34	9									
09	4920	X	4796	-0-	-124	-0-	120	1	4653	2	Y	21					54
							23	9									
10	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	124	1	4587	2	Y	25	42	1			37
							28	9									
11	4470	X	4150	-0-	-320	-0-	120	1	4000	3	Y	27	50	1			14
							30	9									
12	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	124	1	4181	3	Y	29					43
							32	9									
*01	4960	X	4206	-0-	-754	-0-	124	1	4054	3	Y	25	46	1			22
							28	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
08	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	124	1	2081	2	Y	-0-					41
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	120	1	3300	2	Y	2					43
							2	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	124	1	3733	2	Y	-0-					43
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	120	1	2939	3	Y	1	2	1			42
							1	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	-0-					42
*01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	124	1	3112	3	Y	-0-					42

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
08	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	124	1	2821	2	Y	59	96	1			46
							65	9									
09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	120	1	3445	2	Y	62					108
							68	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	Y	60	97	1			71
							66	9									
11	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	120	1	3164	3	Y	46	89	1			28
							51	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3400	3	Y	61					89
							67	9									
*01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	124	1	3387	3	Y	47	86	1			50
							52	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	92	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	162	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1567	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	156	1	1517	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

08	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	337	1	4140	2	Y	65	128	1			70
							72	9									
09	5010	X	4285	-0-	-725	-0-	372	1	3846	2	Y	61	63	1			68
							67	9									
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	463	1	4557	2	Y	74	68	1			74
							81	9									
11	4770	X	4501	-0-	-269	-0-	414	1	4022	2	Y	59	65	1			68
							65	9									
12	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	351	1	4102	2	Y	72	64	1			76
							79	9									
01	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	373	1	3780	2	Y	69	63	1			82
							76	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

08	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	351	1	4323	2	Y	117	217	1			120
							129	9									
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	397	1	4098	2	Y	111	109	1			122
							122	9									
10	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	283	1	2783	2	Y	103	107	1			118
							113	9									
11	4260	X	3205	-0-	-1055	-0-	288	1	2800	2	Y	106	108	1			116
							117	9									
12	4402	X	3243	-0-	-1159	-0-	244	1	2859	2	Y	127	110	1			133
							140	9									
01	4402	X	2981	-0-	-1421	-0-	256	1	2590	2	Y	123	110	1			146
							135	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2183	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	170	1	1762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	190	1	1871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	142	1	1382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	207	1	2418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	332	1	4085	2	Y	18	35	1			19
							20	9									
09	4710	X	4442	-0-	-268	-0-	390	1	4032	2	Y	18	18	1			19
							20	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	469	1	4609	2	Y	16	17	1			18
							18	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	444	1	4317	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	370	1	4334	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
*01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	Y	20	18	1			22
							22	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	173	-0-	-75	-0-	28	1	139	2	N	5	52	1			45
							6	9									
09	210	X	170	-0-	-40	-0-	33	1	134	2	N	3	41	1			7
							3	9									
10	217	X	166	-0-	-51	-0-	24	1	140	2	N	2					9
							2	9									
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	2	N	-0-					9
*12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	N	4					13
							4	9									
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	781	1	3918	2	N	-0-					120
09	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	897	1	3592	2	N	7	124	1			3
							8	9									
10	4991	X	4416	-0-	-575	-0-	636	1	3769	2	N	10					13
							11	9									
11	4830	X	4174	-0-	-656	-0-	966	1	3208	2	N	-0-					13
12	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	777	1	3512	2	N	8					21
							9	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					21

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	82	1	2685	2	N	2	2	1			56
							2	9									
09	3210	X	2547	-0-	-663	-0-	78	1	2467	2	N	2	3	1			55
							2	9									
10	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	76	1	2583	2	N	2					57
							2	9									
11	2760	X	2231	-0-	-529	-0-	66	1	2164	2	N	1	3	1			55
							1	9									
12	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	69	1	2765	2	N	2					57
							2	9									
01	2759	X	1834	-0-	-925	-0-	57	1	1775	2	N	2	3	1			56
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					90
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					90
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					90
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	101	1	870	2	Y	-0-					90
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	94	1	735	2	Y	-0-					90
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	106	1	704	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1051	1	5273	2	N	-0-					149
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	1128	1	4515	2	N	-0-					149
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1045	1	6188	2	N	1					150
							1	9									
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1437	1	4770	2	N	24	161	1			13
							26	9									
*12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1214	1	5489	2	N	3					16
							3	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					16

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

08	1488	X	608	-0-	-880	-0-	21	1	587	2	N	-0-					25
09	1320	X	651	-0-	-669	-0-	651	2			N	-0-					25
10	744	X	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					25
11	660	X	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					25
*12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	674	1	746	2	N	-0-					25
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

08	744	X	428	-0-	-316	-0-	13	1	413	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	720	X	531	-0-	-189	-0-	16	1	514	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	2					3
							2	9									
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-	3	1			-0-
12	558	X	256	-0-	-302	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
01	806	X	184	-0-	-622	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

08	248	X	153	-0-	-95	-0-	4	1	147	2	N	2	2	1			100
							2	9									
09	270	X	136	-0-	-134	-0-	4	1	130	2	N	2	3	1			99
							2	9									
10	279	X	137	-0-	-142	-0-	4	1	131	2	N	2					101
							2	9									
11	270	X	105	-0-	-165	-0-	3	1	101	2	N	1	3	1			99
							1	9									
12	186	X	125	-0-	-61	-0-	3	1	120	2	N	2					101
							2	9									
01	155	X	124	-0-	-31	-0-	4	1	118	2	N	2	3	1			100
							2	9									

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1815	2	N	1	2	1			30
							1	9									
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	52	1	1649	2	N	2	3	1			29
							2	9									
10	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	50	1	1690	2	N	2					31
							2	9									
11	1800	X	1532	-0-	-268	-0-	45	1	1486	2	N	1	3	1			29
							1	9									
12	1860	X	1786	-0-	-74	-0-	44	1	1740	2	N	2					31
							2	9									
01	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	44	1	1360	2	N	2	3	1			30
							2	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	272	1	8038	2	Y	225	250	1			61
							248	9									
09	8250	X	8142	-0-	-108	-0-	250	1	7638	2	Y	231	233	1			59
							254	9									
10	8525	X	7619	-0-	-906	-0-	279	1	7079	2	Y	237	208	1			88
							261	9									
11	8250	X	7204	-0-	-1046	-0-	273	1	6675	2	Y	233	273	1			48
							256	9									
12	8525	X	6518	-0-	-2007	-0-	261	1	5995	2	Y	238	211	1			75
							262	9									
01	8525	X	6282	-0-	-2243	-0-	261	1	5756	2	Y	241	232	1			84
							265	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2016 - P/A 10/09/2016

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

08	527	N	513	-0-	-14	-0-	40	1	473	3	N	-0-				3
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	42	1	516	3	N	-0-				3
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	N	-0-				3
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	28	1	400	3	N	-0-				3
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	-0-	2	1		1
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	29	1	455	3	N	-0-				1

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	3	N	-0-				-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	3	N	-0-				-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	3	N	-0-				-0-
11	1170	N	981	-0-	-189	-0-	48	1	933	3	N	-0-				-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-				-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	49	1	930	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

08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-				1
09	900	N	132	-0-	-768	-0-	132	2			N	-0-				1
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				1
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				1
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				1
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

08	3193	#	2368	-0-	-825	-0-	2345	2	23	9	N	21				53
09	3090	#	2233	-0-	-857	-0-	2211	2	22	9	N	20				73
10	2418	#	2281	-0-	-137	-0-	2250	2	31	9	N	28				101
11	2310	#	2192	-0-	-118	-0-	2161	2	31	9	N	28				129
12	2449	#	2214	-0-	-235	-0-	2190	2	24	9	N	22				151
01	2356	#	2199	-0-	-157	-0-	2168	2	31	9	N	28				179

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4531	R	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					192
09	4260	#	4140	-0-	-120	-0-	4139	2	1	9	N	1					193
10	4402	#	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			N	-0-					193
11	4380	#	3904	-0-	-476	-0-	3904	2			N	-0-					193
12	4526	#	4109	-0-	-417	-0-	4109	2			N	-0-					193
*01	4526	#	3896	-0-	-630	-0-	3889	2	7	9	N	6	25	6			174

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

08	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	334	1	3058	3	N	-0-					100
09	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	325	1	3159	3	N	-0-					100
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	302	1	3121	3	N	-0-					100
11	3450	X	2734	-0-	-716	-0-	144	1	2590	3	N	-0-					100
12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	242	1	2887	3	N	-0-					100
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	156	1	3278	3	N	-0-					100

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	289	1	8968	3	N	24	103	1			46
							26	9									
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	283	1	9181	3	N	46					92
							51	9									
10	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	225	1	6593	3	N	37					129
							41	9									
11	7590	X	5554	-0-	-2036	-0-	253	1	5289	3	N	11	124	1			16
							12	9									
12	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	263	1	6328	3	N	49					65
							54	9									
01	7843	X	5720	-0-	-2123	-0-	258	1	5444	3	N	16					81
							18	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

08	1302	X	168	-0-	-1134	-0-	17	1	151	3	N	-0-					12
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					12
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					12
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	N	-0-					12
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	N	-0-					12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	-0-					27
09	450	X	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					27
10	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	3			N	-0-					27
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					27
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27

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
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6867	3	6	9	N	5					35
09	6570	X	5631	-0-	-939	-0-	5630	3	1	9	N	1					36
10	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	4360	3			N	-0-					36
11	4920	X	3094	-0-	-1826	-0-	3083	3	11	9	N	10					46
12	5084	X	3116	-0-	-1968	-0-	3116	3			N	-0-					46
01	5084	X	2265	-0-	-2819	-0-	2265	3			N	-0-					46

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
08	7378	X	7043	-0-	-335	-0-	7035	3	8	9	N	7					117
09	7140	X	7072	-0-	-68	-0-	7069	3	3	9	N	3					120
10	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	7047	3	8	9	N	7					127
11	6810	X	5985	-0-	-825	-0-	5977	3	8	9	N	7					134
12	7316	X	5938	-0-	-1378	-0-	5934	3	4	9	N	4	125	1			13
01	7316	X	4290	-0-	-3026	-0-	4278	3	12	9	N	11					24

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
08	868	X	52	-0-	-816	-0-	52	3			N	-0-					55
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					55
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					55
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					55
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					55
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					55

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	N	-0-					50
09	720	X	717	-0-	-3	-0-	33	1	684	3	N	-0-					50
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	N	-0-					50
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	3	N	-0-					50
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	N	-0-					50
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	N	-0-					58
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	N	-0-					58
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3	N	-0-					58
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					58
12	1240	N	930	-0-	-310	-0-	45	1	885	3	N	-0-					58
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	N	-0-					58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

08	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	126	1	2082	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	2311	-0-	-119	-0-	108	1	2202	3	N	1					1
							1	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	110	1	2040	3	N	-0-					1
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2461	3	N	-0-					1
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	N	-0-					1
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	3	N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	527	X	267	-0-	-260	-0-	16	1	251	3	N	-0-			111
09	510	X	165	-0-	-345	-0-	8	1	157	3	N	-0-			111
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-			111
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	3	N	-0-			111
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-			111
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	N	-0-			23
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	N	-0-			23
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	29	1	618	3	N	-0-			23
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	25	1	521	3	N	-0-			23
12	744	N	284	-0-	-460	-0-	14	1	270	3	N	-0-			23
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-			23

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	N	-0-			-0-
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
11	360	N	36	-0-	-324	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

08	651	N	625	-0-	-26	-0-	36	1	589	3	N	-0-			-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	22	1	458	3	N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-			-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-			-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	535	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

08	2077	X	1700	-0-	-377	-0-	68	1	1632	3	N	-0-			60
09	2010	X	1143	-0-	-867	-0-	48	1	1095	3	N	-0-			60
10	1984	N	1136	-0-	-848	-0-	51	1	1085	3	N	-0-			60
11	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	53	1	1103	3	N	-0-			60
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	3	N	-0-			60
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	78	1	1712	3	N	-0-			60

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	N	-0-					15
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	3	N	-0-					15
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					15
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					15
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					15
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	930	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	57	1	892	3	Y	2					8
							2	9									
11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	53	1	749	3	Y	3					11
							3	9									
12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	50	1	703	3	Y	-0-	8	1			3
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

08	961	N	890	-0-	-71	-0-	52	1	836	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	49	1	778	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	Y	2					9
							2	9									
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	52	1	734	3	Y	2					11
							2	9									
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	818	3	Y	-0-	7	1			4
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	3	Y	-0-					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

08	3100	N	4412	-0-	1312	1312	260	1	4150	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	3000	N	3470	-0-	470	1782	204	1	3264	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	4966	X	3184	-0-	-1782	-0-	192	1	2990	3	Y	2					9
							2	9									
11	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	114	1	1623	3	Y	2					11
							2	9									
12	4402	X	2663	-0-	-1739	-0-	176	1	2487	3	Y	-0-	7	1			4
01	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	254	1	4005	3	Y	-0-					4

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
08	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	174	1	2775	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	3270	X	2845	-0-	-425	-0-	167	1	2676	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	153	1	2379	3	Y	2					9
							2	9									
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1934	3	Y	2					11
							2	9									
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2171	3	Y	12	7	1			16
							13	9									
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	3	Y	14					30
							15	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

08	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	77	1	1850	3	N	-0-					35
09	1980	X	1811	-0-	-169	-0-	75	1	1736	3	N	-0-					35
10	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	82	1	1738	3	N	-0-					35
11	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	76	1	1579	3	N	-0-					35
12	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	3	N	-0-					35
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	N	-0-					35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

08	1581	N	975	-0-	-606	-0-	57	1	917	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	1260	N	819	-0-	-441	-0-	48	1	768	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
10	1581	X	825	-0-	-756	-0-	50	1	773	3	Y	2					9
							2	9									
11	1260	X	607	-0-	-653	-0-	40	1	566	3	Y	1					10
							1	9									
12	961	X	794	-0-	-167	-0-	53	1	741	3	Y	-0-	7	1			3
01	961	X	427	-0-	-534	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

08	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	52	1	1201	3	N	-0-					54
09	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	48	1	1061	3	N	-0-					54
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	55	1	1126	3	N	-0-					54
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	55	1	1080	3	N	-0-					54
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	N	-0-					54
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	73	1	1168	3	Y	17	30	1		68
							19	9								
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	71	1	1142	3	Y	21	29	1		60
							23	9								
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	72	1	1117	3	Y	19				79
							21	9								
11	1230	N	962	-0-	-268	-0-	62	1	882	3	Y	16				95
							18	9								
12	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	72	1	1009	3	Y	20	64	1		51
							22	9								
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	998	3	Y	20				71
							22	9								

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

08	2542	X	2456	-0-	-86	-0-	2456	3			N	-0-				50
09	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	3			N	-0-				50
10	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	2201	3			N	-0-				50
11	2520	X	2175	-0-	-345	-0-	2166	3	9	9	N	8				58
12	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	2177	3	44	9	N	40				98
01	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	2134	3	2	9	N	2				100

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

08	2635	X	1116	-0-	-1519	-0-	45	1	1071	3	N	-0-				42
09	2550	X	1086	-0-	-1464	-0-	45	1	1041	3	N	-0-				42
10	1116	N	802	-0-	-314	-0-	36	1	766	3	N	-0-				42
11	1080	N	620	-0-	-460	-0-	29	1	591	3	N	-0-				42
12	1116	N	765	-0-	-351	-0-	37	1	728	3	N	-0-				42
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	N	6				48
							7	9								

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

08	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	88	1	1401	3	Y	2	3	1		8
							2	9								
09	2370	N	1339	-0-	-1031	-0-	79	1	1258	3	Y	2	3	1		7
							2	9								
10	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	88	1	1364	3	Y	2				9
							2	9								
11	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	82	1	1170	3	Y	2				11
							2	9								
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	Y	19	7	1		23
							21	9								
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	Y	22				45
							24	9								

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	21	1			36
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	22	3	Y	11	15	1			32
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

08	4526	X	4066	-0-	-460	-0-	240	1	3824	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	233	1	3723	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	282	1	4394	3	Y	2					9
							2	9									
11	4560	X	2988	-0-	-1572	-0-	196	1	2790	3	Y	2					11
							2	9									
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	292	1	4118	3	Y	29	7	1			33
							32	9									
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	282	1	4443	3	Y	33					66
							36	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					20
09	2370	X	2237	-0-	-133	-0-	2237	3			N	-0-					20
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					20
11	2400	N	2099	-0-	-301	-0-	2099	3			N	-0-					20
12	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	3			N	-0-					20
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	77	1	1848	3	N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1759	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	80	1	1702	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	79	1	1625	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	63	1	1257	3	N	-0-					-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	109	1	1739	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	3	Y	2					9
							2	9									
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	115	1	1638	3	Y	2					11
							2	9									
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	124	1	1746	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	117	1	1846	3	Y	5					14
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	224	1	3578	3	Y	8	14	1			31
							9	9									
09	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	214	1	3425	3	Y	9	13	1			27
							10	9									
10	4154	X	3216	-0-	-938	-0-	193	1	3014	3	Y	8					35
							9	9									
11	4020	X	3084	-0-	-936	-0-	202	1	2872	3	Y	9					44
							10	9									
12	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	220	1	3096	3	Y	4	29	1			19
							4	9									
01	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	220	1	3473	3	Y	6					25
							7	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	219	1	3498	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	197	1	3161	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	202	1	3151	3	Y	2					9
							2	9									
11	3600	X	2605	-0-	-995	-0-	171	1	2432	3	Y	2					11
							2	9									
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	244	1	3444	3	Y	-0-	8	1			3
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	230	1	3624	3	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	101	1	1620	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	112	1	1747	3	Y	2					9
							2	9									
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	100	1	1420	3	Y	1					10
							1	9									
12	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	126	1	1777	3	Y	-0-	7	1			3
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	118	1	1866	3	Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7812	X	7211	-0-	-601	-0-	425	1	6784	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	460	1	7361	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	7409	X	7234	-0-	-175	-0-	436	1	6796	3	Y	2					9
							2	9									
11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	492	1	6989	3	Y	2					11
							2	9									
12	7409	X	7295	-0-	-114	-0-	483	1	6812	3	Y	-0-	7	1			4
*01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	470	1	7405	3	Y	-0-					4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2					8
							2	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	2					10
							2	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	3	Y	-0-	7	1			3
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	Y	-0-					3

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6634	X	6540	-0-	-94	-0-	328	1	6188	3	Y	22	12	1			23
							24	9									
09	6420	X	6343	-0-	-77	-0-	312	1	6008	3	Y	21	22	1			22
							23	9									
10	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	308	1	6022	3	Y	36	47	1			11
							40	9									
11	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	310	1	5992	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
12	6820	X	6596	-0-	-224	-0-	329	1	6219	3	Y	44	33	1			25
							48	9									
01	6541	X	6399	-0-	-142	-0-	318	1	6029	3	Y	47	46	1			26
							52	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

08	4526	X	4014	-0-	-512	-0-	600	1	3411	3	Y	3					70
							3	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	648	1	3813	3	Y	7					77
							8	9									
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	690	1	4106	3	Y	10					87
							11	9									
11	4740	X	4546	-0-	-194	-0-	659	1	3876	3	Y	10					97
							11	9									
12	4898	X	4140	-0-	-758	-0-	638	1	3488	3	Y	13					110
							14	9									
01	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	639	1	3753	3	Y	18					128
							20	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	48	-0-	48	48	7	1	41	3	Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

08	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	173	1	3262	3	Y	22	14	1			28
							24	9									
09	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	175	1	3362	3	Y	21	23	1			26
							23	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	196	1	3819	3	Y	37	47	1			16
							41	9									
11	4020	X	3810	-0-	-210	-0-	187	1	3604	3	Y	17	14	1			19
							19	9									
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	227	1	4300	3	Y	44	33	1			30
							48	9									
01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	198	1	3763	3	Y	47	47	1			30
							52	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

08	217	N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4792	-0-	4792	64200	4119	2	642	3	Y	28					36
							31	9									
03	T. A.		6349	-0-	6349	70549	5460	2	889	3	Y	-0-					36
04	T. A.		7894	-0-	7894	78443	6765	2	1129	3	Y	-0-					36
05	T. A.		7633	-0-	7633	86076	6270	2	1340	3	Y	21					57
							23	9									
06	T. A.		2137	-0-	2137	88213	1629	2	506	3	Y	2					59
							2	9									
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-	58	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	88213					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	34	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	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
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					1
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	9939	-0-	6839	6839	573	1	9362	3	Y	4					5
							4	9									
*11	3000	N	11194	-0-	8194	15033	714	1	10480	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	10043	-0-	6943	21976	680	1	9363	3	Y	-0-					5
*01	30878	X	8902	-0-	-21976	-0-	528	1	8367	3	Y	6					11
							7	9									

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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1798	X	66	-0-	-1732	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					9
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	243	1	4339	3	Y	3					12
							3	9									
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	298	1	5483	3	Y	3					15
							3	9									
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	376	1	5621	3	Y	5					20
							6	9									
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	371	1	4914	3	Y	-0-					20
01	5797	X	4268	-0-	-1529	-0-	264	1	4004	3	Y	-0-					20

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	504	X	157	-0-	-347	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	177	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	192	1	2547	3	Y	-0-					-0-
*01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	170	1	2568	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
08	7626	X	1817	-0-	-5809	-0-	90 25	1 9	1702	3	Y	23	12	1			25
09	6930	X	1525	-0-	-5405	-0-	74 23	1 9	1428	3	Y	21	22	1			24
10	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	93 40	1 9	1812	3	Y	36	46	1			14
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	91 18	1 9	1768	3	Y	16	13	1			17
12	1829	X	1752	-0-	-77	-0-	86 48	1 9	1618	3	Y	44	33	1			28
01	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	91 10	1 9	1723	3	Y	9	22	1			15

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	764	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	654	1	3843	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	677	1	4021	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4264	-0-	-686	-0-	619	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	682	1	3736	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4655	-0-	-460	-0-	677	1	3978	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	217	1	1485	3	Y	-0-					2
09	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	144	1	1312	3	Y	-0-					2
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	3	Y	-0-					2
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1981	3	Y	-0-					2
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	283	1	1615	3	Y	-0-					2
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1804	3	Y	-0-					2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2160 33	2 9	351	3	Y	30	26	1			12
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2165	2	372	3	Y	-0-					12
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	1985	2	627	3	Y	-0-					12
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2361	2	536	3	Y	-0-					12
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2201	2	710	3	Y	-0-					12
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2291	2	706	3	Y	-0-					12

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3695	2	600	3	Y	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3349	2	576	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	2966	2	937	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3272	-0-	-1198	-0-	2666	2	606	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3154	-0-	-1310	-0-	2385	2	769	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	1016	-0-	-3293	-0-	776	2	240	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	141	2	24	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	143	2	25	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	136	2	43	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	117	2	26	3	Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	154	2	50	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	128	2	39	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	97	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	90	1	1741	3	Y	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	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
08	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	192	1	3613	3	Y	23	12	1			19
							25	9									
09	4230	X	3989	-0-	-241	-0-	196	1	3769	3	Y	22	22	1			19
							24	9									
10	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	209	1	4086	3	Y	36	46	1			9
							40	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	211	1	4069	3	Y	17	14	1			12
							19	9									
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	247	1	4660	3	Y	43	33	1			22
							47	9									
*01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	218	1	4134	3	Y	46	46	1			22
							51	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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	3784	2	614	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4257	-0-	-33	-0-	3632	2	625	3	N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	3330	2	1052	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	3375	2	767	3	N	-0-					-0-
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3438	2	1109	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	3320	2	1023	3	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
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4067	2	660	3	Y	14					34
							15	9									
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3803	2	654	3	Y	14	37	1			11
							15	9									
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3105	2	981	3	Y	22					33
							24	9									
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	3667	2	833	3	Y	13	33	1			13
							14	9									
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3320	2	1071	3	Y	26					39
							29	9									
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3224	2	995	3	Y	8					47
							9	9									

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
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	548	1	10322	3	Y	-0-					-0-
09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	518	1	9969	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	10610	-0-	-922	-0-	516	1	10094	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	482	1	9314	3	Y	-0-					-0-
12	11377	X	9797	-0-	-1580	-0-	492	1	9305	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9579	-0-	-1302	-0-	478	1	9060	3	Y	37	25	1			12
							41	9									

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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	194	1	2317	3	Y	-0-					4
09	3000	X	2519	-0-	-481	-0-	193	1	2326	3	Y	-0-					4
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	153	1	2503	3	Y	-0-					4
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	162	1	2378	3	Y	-0-					4
*12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	183	1	2524	3	Y	-0-	3	1			1
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	144	1	2287	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
08	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	150	1	2825	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2949	-0-	-321	-0-	146	1	2803	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	151	1	2951	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	152	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	168	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	159	1	3006	3	Y	24	16	1			8
							26	9									

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
08	3875	X	2204	-0-	-1671	-0-	111	1	2093	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	3	Y	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	169	1	3298	3	Y	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	155	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*01	746	X	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					3
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					3
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	-0-					3
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-					3
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	106	1	604	3	Y	-0-					3
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					3

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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	880	3	Y	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 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
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	99	1	1869	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	95	1	1827	3	Y	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	3	Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	95	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1917	3	Y	-0-					-0-

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
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
							30	3									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
							32	3									

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
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	189	1	3146	3	N	8	33	1			20
							9	9									
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	181	1	2989	3	N	26					46
							29	9									
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	196	1	3202	3	N	-0-					46
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	176	1	3153	3	N	17					63
							19	9									
12	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	148	1	2265	3	N	39	57	1			45
							43	9									
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	159	1	2621	3	N	11					56
							12	9									

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
08	7316	X	6172	-0-	-1144	-0-	478	1	5694	3	N	-0-					17
09	6930	X	6239	-0-	-691	-0-	477	1	5753	3	N	8					25
							9	9									
10	6820	X	6256	-0-	-564	-0-	361	1	5886	3	N	8					33
							9	9									
11	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	394	1	5781	3	N	7					40
							8	9									
*12	6448	X	5675	-0-	-773	-0-	384	1	5291	3	N	-0-	37	1			3
01	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	288	1	4552	3	N	35					38
							39	9									

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
08	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	210	1	2496	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	209	1	2522	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	148	1	2416	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	175	1	2572	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	186	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	150	1	2373	3	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
08	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	147	1	3790	3	N	9	3	1			8
							10	9									
09	4350	X	1495	-0-	-2855	-0-	79	1	1416	3	N	-0-					8
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	251	1	4630	3	N	4	8	1			4
							4	9									
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	3	N	8	7	1			5
							9	9									
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	3	N	7	5	1			7
							8	9									
01	4495	X	3635	-0-	-860	-0-	224	1	3394	3	N	15	13	1			9
							17	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
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	2					11
							2	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2586	3	Y	4					15
							4	9									
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	169	1	2520	3	Y	5					20
							6	9									
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	210	1	2788	3	Y	-0-					20
01	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	153	1	2315	3	Y	-0-					20

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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	127	1	1507	3	N	-0-					3
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	123	1	1488	3	N	-0-					3
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1589	3	N	-0-					3
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	3	N	-0-					3
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	3	N	-0-	3	1			-0-
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	95	1	1501	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
08	8060	X	7973	-0-	-87	-0-	6857	2	1113	3	Y	3					13
							3	9									
09	7800	X	7652	-0-	-148	-0-	6526	2	1123	3	Y	3	10	1			6
							3	9									
10	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	5778	2	1826	3	Y	5					11
							6	9									
11	7740	X	7298	-0-	-442	-0-	5945	2	1351	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
12	7998	X	7820	-0-	-178	-0-	5909	2	1905	3	Y	5					11
							6	9									
01	7967	X	7810	-0-	-157	-0-	5964	2	1839	3	Y	6					17
							7	9									

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
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	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
08	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	109	1	2057	3	N	-0-	9	1			-0-
09	2220	X	2089	-0-	-131	-0-	103	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	3	N	-0-					-0-
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	3	N	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	107	1	2023	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	112	1	2117	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
08	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	12573	2	2041	3	N	3					11
							3	9									
09	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	12109	2	2080	3	N	3	10	1			4
							3	9									
10	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	11351	2	3587	3	N	5					9
							6	9									
11	14280	X	13205	-0-	-1075	-0-	10760	2	2443	3	N	2	7	1			4
							2	9									
12	14756	X	14492	-0-	-264	-0-	10952	2	3533	3	N	6					10
							7	9									
01	14756	X	14331	-0-	-425	-0-	10938	2	3372	3	N	19					29
							21	9									

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
08	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	1829	2	297	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	2010	2	346	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1548	2	489	3	N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1768	2	402	3	N	-0-					-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1712	2	552	3	N	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1727	2	533	3	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
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	3	N	14	12	1			14
							15	9									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	110	1	2351	3	N	11	11	1			14
							12	9									
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	109	1	2096	3	N	16	22	1			8
							18	9									
11	2190	X	2007	-0-	-183	-0-	97	1	1903	3	N	6	11	1			3
							7	9									
12	2263	X	1945	-0-	-318	-0-	106	1	1824	3	N	14	11	1			6
							15	9									
01	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	110	1	1752	3	N	14	12	1			8
							15	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	142	1	960	3	Y	-0-					3
09	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-					3
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	137	1	1589	3	Y	-0-					3
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-					3
*12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	270	1	1542	3	Y	-0-					3
01	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	129	1	1455	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	137	1	2583	3	Y	22	9	1			17
							24	9									
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	128	1	2454	3	Y	21	20	1			18
							23	9									
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	135	1	2637	3	Y	36	44	1			10
							40	9									
11	2670	N	2635	-0-	-35	-0-	129	1	2487	3	Y	17	13	1			14
							19	9									
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	119	1	2251	3	Y	43	32	1			25
							47	9									
01	2821	N	2499	-0-	-322	-0-	124	1	2349	3	Y	24	32	1			17
							26	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

08	1798	X	846	-0-	-952	-0-	846	2			N	-0-					2
09	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					2
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					2
11	1380	X	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					2
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					2
01	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

08	2232	X	1986	-0-	-246	-0-	1986	2			N	-0-					3
09	2160	X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			N	-0-					3
10	2232	X	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					3
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					3
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					3
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	420	X	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	434	X	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	434	X	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

08	868	X	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					1
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					1
10	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					1
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
*01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					4
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					4
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					4
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					4
12	6820	X	4706	-0-	-2114	-0-	4706	2			N	-0-					4
01	6820	X	4414	-0-	-2406	-0-	4414	2			N	-0-					4

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
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					1
09	540	X	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					1
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					1
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1
12	558	X	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					1
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					1

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
08	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	465	X	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	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
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1
09	660	X	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					1
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1
11	750	X	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					1
12	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	2			N	-0-					1
01	775	X	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					1

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
08	1209	X	644	-0-	-565	-0-	644	2			N	-0-					1
09	690	X	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					1
10	651	X	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					1
11	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					1
12	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					1
*01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					1

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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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
08	1023	X	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					1
09	990	X	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					1
10	1023	X	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					1
11	990	X	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					1
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					1
01	992	X	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3815	2			N	-0-					5
09	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	3730	2			N	-0-					5
10	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3854	2			N	-0-					5
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					5
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3663	2			N	-0-					5
*01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					5

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
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					1
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					1
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					1
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1

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
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					2
09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					2
10	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					2
11	2160	X	1569	-0-	-591	-0-	1569	2			N	-0-					2
12	2232	X	1613	-0-	-619	-0-	1613	2			N	-0-					2
01	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1504	2			N	-0-					2

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
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
09	1020	X	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					1
10	868	X	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					1
11	1320	X	848	-0-	-472	-0-	848	2			N	-0-					1
12	1364	X	941	-0-	-423	-0-	941	2			N	-0-					1
01	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					1

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
08	1736	X	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					2
09	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					2
10	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					2
11	1650	X	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					2
12	1612	X	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					2
01	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					2

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
08	1054	N	503	-0-	-551	-0-	503	2			N	-0-					1
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					1
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					1
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					1

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
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

08	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					1
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					1
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					1
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					1
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					1
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					1
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					1
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

08	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	5173	2			N	-0-					6
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					6
10	5239	X	5183	-0-	-56	-0-	5183	2			N	-0-					6
11	5010	X	4583	-0-	-427	-0-	4583	2			N	-0-					6
12	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	2			N	-0-					6
01	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	4572	2			N	-0-					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

08	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					1
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					1
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					1
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					3
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					3
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					3
11	1830	N	1397	-0-	-433	-0-	1397	2			N	-0-					3
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					3
01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					1
09	1020	X	856	-0-	-164	-0-	856	2			N	-0-					1
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					1
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					1
12	961	X	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					1
01	992	X	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	240	X	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	310	X	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

08	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3531	2			N	-0-					6
09	4680	X	2979	-0-	-1701	-0-	2979	2			N	-0-					6
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					6
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					6
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					6
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					6

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

08	837	X	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					1
09	810	X	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					1
10	837	X	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					1
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					1
12	806	X	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					1
*01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					1
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1
12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					1
01	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-					151
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					151
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					151
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					151
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					151
*01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					151

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	3193	X	1058	-0-	-2135	-0-	24	1	1034	2	N	-0-					29
09	3090	X	1154	-0-	-1936	-0-	24	1	1130	2	N	-0-					29
10	3193	X	1584	-0-	-1609	-0-	40	1	1544	2	N	-0-					29
11	1440	X	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	2	N	-0-					29
12	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					29
01	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					29

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		135	-0-	135	135	23	1	106	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	14B2 EXT		56	-0-	56	191	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		47	-0-	47	238	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	987	-0-	987	987	178	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1508	-0-	1508	2495	287	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	135	-0-	135	2630	20	1	115	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	333	-0-	333	333	60	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	599	-0-	599	932	114	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	988	8	1	48	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	16	1	377	2	N	1					1
						1	9									
10	589 N	390	-0-	-199	-0-	15	1	375	2	N	-0-					1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-	1	1			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	N	1					1
						1	9									
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					2
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	Y	-0-					2
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	701	2	Y	-0-					2
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	25	1	599	2	Y	1					1
						1	9									
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	24	1	583	2	Y	-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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	242 7	1 9	2416	2	N	6	9	1			9
09	2580	X	2182	-0-	-398	-0-	177 7	1 9	1998	2	N	6	8	1			7
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	211 9	1 9	3119	2	N	8	7	1			8
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	259 12	1 9	2548	2	N	11	7	1			12
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	242 10	1 9	2657	2	N	9					21
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	246 12	1 9	2847	2	N	11	12	1			20

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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-

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
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	136 7	1 9	1359	2	N	6	6	1			8
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	115 6	1 9	1302	2	N	5	7	1			6
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	114 9	1 9	1689	2	N	8	6	1			8
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	1258	2	N	5	7	1			6
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	1487	2	N	5					11
01	1395	N	884	-0-	-511	-0-	70 9	1 9	805	2	N	8	6	1			13

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
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	1774	2	N	1	1	1			2
09	2250	N	1939	-0-	-311	-0-	158	1	1781	2	N	-0-	1	1			1
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	2430	2	N	2	1	1			2
11	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	166	1	1630	2	N	-0-	1	1			1
12	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	165 1	1 9	1807	2	N	1					2
01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	169 1	1 9	1955	2	N	1	1	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 #: 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
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	171	1	1710	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	164	1	1848	2	N	-0-	1	1			1
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	140	1	2072	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	129	1	1273	2	N	-0-	1	1			1
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	N	1					2
							1	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	1					1
							1	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-	1	1			1
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	26	1	284	2	N	1					2
							1	9									
01	713	N	298	-0-	-415	-0-	24	1	274	2	N	-0-	1	1			1

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
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	299	1	2986	2	N	11	17	1			18
							12	9									
09	4290	X	3898	-0-	-392	-0-	316	1	3565	2	N	15	15	1			18
							17	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	318	1	4701	2	N	16	17	1			17
							18	9									
11	4290	X	3313	-0-	-977	-0-	305	1	2996	2	N	11	15	1			13
							12	9									
12	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	298	1	3268	2	N	9					22
							10	9									
01	4650	X	3718	-0-	-932	-0-	295	1	3411	2	N	11	13	1			20
							12	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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	390	N	179	-0-	-211	-0-	7	1	169	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	155	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	90	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	108	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	110	2	N	2	1	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 #: 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
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	26	20	1			10
							29	9									
09	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	103	1	2442	2	N	6	13	1			3
							7	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	137	1	3557	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2904	2	N	23	11	1			15
							25	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	120	1	2866	2	N	26	30	1			11
							29	9									
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	114	1	2744	2	N	15	12	1			14
							17	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
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	7	1	161	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	213	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	188	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	5	4	1			2
							6	9									
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	26	1	614	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	25	1	616	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	25	1	590	2	N	2	1	1			2
							2	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
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1300	2	N	7	8	1			3
							8	9									
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	45	1	1066	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	4	1	99	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	N	46	29	1			18
							51	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1743	2	N	40	38	1			20
							44	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	37	29	1			28
							41	9									
11	1230	N	787	-0-	-443	-0-	31	1	736	2	N	18	34	1			12
							20	9									
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	59	1	1403	2	N	14	20	1			6
							15	9									
01	1643	N	1106	-0-	-537	-0-	44	1	1054	2	N	7	6	1			7
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	182	1	4499	2	N	53	42	1			21
							58	9									
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	174	1	4142	2	N	26	34	1			13
							29	9									
10	3627	X	2697	-0-	-930	-0-	99	1	2574	2	N	22	19	1			16
							24	9									
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4694	2	N	46	33	1			29
							51	9									
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4562	2	N	28	45	1			12
							31	9									
*01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	176	1	4236	2	N	26	13	1			25
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	16	1	3525	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	15	1	3893	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	2	Y	-0-					-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	14	1	3773	2	Y	-0-					-0-
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	22	1	4068	2	Y	-0-					-0-
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	13	1	4227	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

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

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	645	2	N	5	4	1			2
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	583	2	N	4	4	1			2
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	746	2	N	4	3	1			3
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	700	2	N	4	4	1			3
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	22 2	1 9	517	2	N	2	4	1			1
01	775 N	518	-0-	-257	-0-	21 2	1 9	495	2	N	2	1	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	1028	2	N	20	13	1			8
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	575	2	N	15	16	1			7
10	1023 N	259	-0-	-764	-0-	9 7	1 9	243	2	N	6	9	1			4
11	1050 N	138	-0-	-912	-0-	5 1	1 9	132	2	N	1	4	1			1
12	651 N	101	-0-	-550	-0-	4 2	1 9	95	2	N	2	2	1			1
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	778	2	N	2	1	1			2

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	221 7	1 9	1207	2	Y	6	6	1			8
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	1061	2	Y	5	7	1			6
10	930 N	220	-0-	-710	-0-	211	1	9	9	Y	8	6	1			8
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	194 12	1 9	1062	2	Y	11	7	1			12
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	199 10	1 9	1135	2	Y	9					21
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	184 12	1 9	1076	2	Y	11	12	1			20

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	5	4	1			2
							6	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	N	2	1	1			2
							2	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

08	1243	N	1125	-0-	-118	-0-	174	1	948	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	167	1	1010	2	Y	6	18	1			11
							7	9									
10	1147	N	174	-0-	-973	-0-	168	1	6	9	Y	5	1	1			15
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	175	1	955	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	195	1	1110	2	Y	4					12
							4	9									
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	Y	16	5	1			23
							18	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

08	310	N	281	-0-	-29	-0-	43	1	236	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	41	1	245	2	Y	-0-	1	1			1
10	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	Y	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	158	1	3846	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	251	1	5957	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	222	1	5755	2	N	27	8	1			20
							30	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	137	1	3351	2	N	42	35	1			27
							46	9									
12	2542	X	1955	-0-	-587	-0-	78	1	1853	2	N	22	40	1			9
							24	9									
01	2542	X	1499	-0-	-1043	-0-	59	1	1423	2	N	15	10	1			14
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	121	1	2986	2	N	2					7
							2	9									
09	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	149	1	3537	2	N	2					9
							2	9									
10	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	145	1	3755	2	N	3					12
							3	9									
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	144	1	3521	2	N	9	16	1			5
							10	9									
12	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	127	1	3038	2	N	5					10
							6	9									
01	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	132	1	3171	2	N	7					17
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-					1
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	1					2
							1	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					2
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	1					3
							1	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	19	1	479	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	780	N	547	-0-	-233	-0-	22	1	522	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	22	1	529	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	806	N	634	-0-	-172	-0-	25	1	607	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	69	1	1705	2	N	1					3
							1	9									
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	63	1	1487	2	N	1					4
							1	9									
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	71	1	1831	2	N	2					6
							2	9									
11	1830	X	1739	-0-	-91	-0-	68	1	1667	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	71	1	1693	2	N	3					5
							3	9									
01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	67	1	1605	2	N	4					9
							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 #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	2	N	25	19	1			10
							28	9									
09	1530	X	1431	-0-	-99	-0-	57	1	1352	2	N	20	20	1			10
							22	9									
10	1643	X	1374	-0-	-269	-0-	50	1	1305	2	N	17	14	1			13
							19	9									
11	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	54	1	1326	2	N	23	21	1			15
							25	9									
12	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	46	1	1107	2	N	13	22	1			6
							14	9									
01	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	46	1	1106	2	N	12	6	1			12
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	993	2	N	1					4
							1	9									
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	36	1	865	2	N	1					5
							1	9									
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2326	2	N	1					6
							1	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	N	3					5
							3	9									
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	N	3					8
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	214	-0-	-189	-0-	8	1	203	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	12	1	290	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	496	X	303	-0-	-193	-0-	12	1	289	2	N	2	1	1			2
							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 #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	27	1	670	2	N	5	6	1			2
							6	9									
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	27	1	643	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	26	1	628	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	27	1	651	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1	709	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	2	N	-0-					2
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	N	1					3
							1	9									
10	1550	N	920	-0-	-630	-0-	34	1	885	2	N	1					4
							1	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	49	1	1171	2	N	3					5
							3	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	115	1	2794	2	N	23	20	1			9
							25	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	125	1	2971	2	N	33	26	1			16
							36	9									
10	2991	N	2859	-0-	-132	-0-	105	1	2718	2	N	33	25	1			24
							36	9									
11	2850	N	1442	-0-	-1408	-0-	56	1	1378	2	N	7	27	1			4
							8	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128	1	3050	2	N	19	15	1			8
							21	9									
01	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	51	1	1215	2	N	18	9	1			17
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
*01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	1					1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

08	279	X	108	-0-	-171	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	300	X	152	-0-	-148	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
10	310	X	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
11	300	X	132	-0-	-168	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186	X	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
*01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	713	X	665	-0-	-48	-0-	24	1	631	2	N	9	4	1			7
							10	9									
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	2	N	6	9	1			4
							7	9									
12	1798	X	722	-0-	-1076	-0-	29	1	681	2	N	11	10	1			5
							12	9									
01	1798	X	508	-0-	-1290	-0-	20	1	480	2	N	7	5	1			7
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

08	868	X	734	-0-	-134	-0-	28	1	702	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	36	1	855	2	N	14	9	1			7
							15	9									
10	961	X	865	-0-	-96	-0-	32	1	824	2	N	8	9	1			6
							9	9									
11	930	X	882	-0-	-48	-0-	34	1	842	2	N	5	8	1			3
							6	9									
12	961	X	929	-0-	-32	-0-	38	1	889	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	930	X	842	-0-	-88	-0-	34	1	806	2	N	2	1	1			2
							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 #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	857	-0-	-290	-0-	33	1	817	2	N	6	7	1			2
							7	9									
09	1110	X	778	-0-	-332	-0-	32	1	742	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	1054	X	914	-0-	-140	-0-	36	1	869	2	N	8	7	1			4
							9	9									
01	1116	X	565	-0-	-551	-0-	22	1	537	2	N	5	4	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	432	-0-	-1211	-0-	17	1	409	2	N	5	6	1			2
							6	9									
09	1590	X	414	-0-	-1176	-0-	17	1	395	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	1643	X	388	-0-	-1255	-0-	14	1	370	2	N	4	2	1			3
							4	9									
11	570	X	301	-0-	-269	-0-	12	1	286	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	465	X	347	-0-	-118	-0-	14	1	331	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	434	X	362	-0-	-72	-0-	14	1	346	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

08	217	X	112	-0-	-105	-0-	4	1	105	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	210	X	102	-0-	-108	-0-	4	1	96	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	155	X	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	150	X	129	-0-	-21	-0-	5	1	121	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	155	X	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-	2	1			-0-
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	5	1	113	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

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	358	2	Y	10					24
							11	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	Y	3					10
							3	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	18					20
							20	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	420	2	Y	4	16	1			8
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

08	310	N	203	-0-	-107	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	1					1
							1	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-					1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	265	2	N	1					1
							1	9									
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	N	18	13	1			7
							20	9									
09	510	X	464	-0-	-46	-0-	19	1	443	2	N	2	8	1			1
							2	9									
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	27	1	687	2	N	7	3	1			5
							8	9									
11	570	X	249	-0-	-321	-0-	10	1	231	2	N	7	8	1			4
							8	9									
12	589	X	442	-0-	-147	-0-	18	1	422	2	N	2	5	1			1
							2	9									
01	713	X	341	-0-	-372	-0-	14	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
08	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	59	1 9	1465	2	N	1					4
09	1770	X	1419	-0-	-351	-0-	57	1 9	1361	2	N	1					5
10	1829	X	1628	-0-	-201	-0-	60	1 9	1566	2	N	2					7
11	1770	X	1373	-0-	-397	-0-	54	1 9	1315	2	N	4	9	1			2
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	62	1 9	1486	2	N	5					7
01	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	65	1 9	1569	2	N	2					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	49	1 9	1204	2	N	1					4
09	1500	X	1188	-0-	-312	-0-	48	1 9	1139	2	N	1					5
10	1519	X	1152	-0-	-367	-0-	43	1 9	1107	2	N	2					7
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1486	2	N	3	8	1			2
12	1519	X	1375	-0-	-144	-0-	55	1 9	1317	2	N	3					5
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	43	1 9	1041	2	N	1					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	4526	X	3408	-0-	-1118	-0-	132	1 9	3275	2	N	1					4
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	145	1 9	3448	2	N	1					5
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	112	1 9	2912	2	N	2					7
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	206	1 9	5024	2	N	4	9	1			2
12	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	111	1 9	2650	2	N	3					5
01	3720	X	2613	-0-	-1107	-0-	104	1 9	2505	2	N	4					9

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	322	1	1755	2	Y	37	14	1			99
							41	9									
09	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	304	1	1836	2	Y	54	78	1			75
							59	9									
10	2449	X	301	-0-	-2148	-0-	284	1	17	9	Y	15	13	1			77
11	2100	X	2009	-0-	-91	-0-	304	1	1660	2	Y	41	87	1			31
							45	9									
12	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	310	1	1762	2	Y	9					40
							10	9									
01	2263	X	2018	-0-	-245	-0-	290	1	1694	2	Y	31	13	1			58
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	241	1	5952	2	N	1					8
							1	9									
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	262	1	6238	2	N	2					10
							2	9									
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	294	1	7615	2	N	4					14
							4	9									
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	234	1	5711	2	N	9	18	1			5
							10	9									
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	236	1	5638	2	N	5					10
							6	9									
*01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	221	1	5298	2	N	8					18
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
09	270	X	23	-0-	-247	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	14	X	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3974	-0-	-769	-0-	152	1	3765	2	N	52	36	1			20
							57	9									
09	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	171	1	4075	2	N	6	23	1			3
							7	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	176	1	4544	2	N	31	11	1			23
							34	9									
11	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	144	1	3522	2	N	23	31	1			15
							25	9									
12	4402	X	3816	-0-	-586	-0-	152	1	3635	2	N	26	30	1			11
							29	9									
01	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	155	1	3711	2	N	15	12	1			14
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	N	1082	-0-	-571	-0-	164	1	897	2	Y	19	6	1			46
							21	9									
09	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	161	1	974	2	Y	27	36	1			37
							30	9									
10	1054	N	162	-0-	-892	-0-	154	1	8	9	Y	7	6	1			38
11	1050	N	919	-0-	-131	-0-	139	1	759	2	Y	19	42	1			15
							21	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	224	1	1274	2	Y	4					19
							4	9									
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	878	2	Y	15	6	1			28
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	402	-0-	-311	-0-	16	1	384	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	330	X	68	-0-	-262	-0-	3	1	63	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	341	X	207	-0-	-134	-0-	8	1	197	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	390	X	122	-0-	-268	-0-	5	1	116	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	403	X	191	-0-	-212	-0-	8	1	181	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	403	X	157	-0-	-246	-0-	6	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	574	2	Y	18	6	1			44
							20	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	697	2	Y	10	35	1			19
							11	9									
10	775	N	137	-0-	-638	-0-	130	1	7	9	Y	6	3	1			22
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	91	1	516	2	Y	2					10
							2	9									
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	115	1	670	2	Y	12	3	1			19
							13	9									

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
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	88	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		524	-0-	524	607	81	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	1150	N	543	-0-	-607	-0-	81	1	462	2	Y	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	85	1	497	2	Y	-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 #: 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
08	1581	X	1244	-0-	-337	-0-	48	1	1195	2	N	1					3
							1	9									
09	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	48	1	1134	2	N	-0-					3
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					3
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	-0-	3	1			-0-
12	1395	X	334	-0-	-1061	-0-	13	1	321	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	372	X	221	-0-	-151	-0-	9	1	210	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	434	X	265	-0-	-169	-0-	11	1	252	2	N	2	1	1			2
							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 #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	92	1	917	2	N	5	4	1			6
							6	9									
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	3	5	1			4
							3	9									
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1282	2	N	6	4	1			6
							7	9									
11	1020	X	874	-0-	-146	-0-	80	1	791	2	N	3	5	1			4
							3	9									
12	1054	X	879	-0-	-175	-0-	73	1	803	2	N	3					7
							3	9									
01	1364	X	1095	-0-	-269	-0-	87	1	1002	2	N	5	4	1			8
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
09	90	X	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

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
08	1891	X	1858	-0-	-33	-0-	168	1	1678	2	N	11	8	1			13
							12	9									
09	2160	X	1857	-0-	-303	-0-	150	1	1697	2	N	9	11	1			11
							10	9									
10	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	136	1	2015	2	N	14	11	1			14
							15	9									
11	2160	X	1504	-0-	-656	-0-	138	1	1356	2	N	9	12	1			11
							10	9									
12	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	127	1	1388	2	N	7					18
							8	9									
01	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	167	1	1936	2	N	11	11	1			18
							12	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
08	1240	X	841	-0-	-399	-0-	31	1	768	2	N	38	29	1			15
							42	9									
09	1170	X	833	-0-	-337	-0-	33	1	778	2	N	20	25	1			10
							22	9									
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	2	N	17	15	1			12
							19	9									
11	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	43	1	1055	2	N	19	19	1			12
							21	9									
12	992	X	901	-0-	-91	-0-	36	1	855	2	N	9	17	1			4
							10	9									
01	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	44	1	1038	2	N	7	5	1			6
							8	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	2914	X	1651	-0-	-1263	-0-	256	1	1395	2	N	-0-					154
09	2820	X	1734	-0-	-1086	-0-	246	1	1485	2	N	3					157
							3	9									
10	2914	X	240	-0-	-2674	-0-	239	1	1	9	N	1					158
11	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	227	1	1240	2	N	1	1	1			158
							1	9									
12	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	223	1	1271	2	N	2					160
							2	9									
01	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	241	1	1408	2	N	-0-	7	1			153

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

08	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	121	1	3003	2	N	5	4	1			2
							6	9									
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	114	1	2703	2	N	28	16	1			14
							31	9									
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	130	1	3357	2	N	37	23	1			28
							41	9									
11	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	111	1	2713	2	N	45	44	1			29
							50	9									
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	125	1	2974	2	N	28	45	1			12
							31	9									
01	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	114	1	2731	2	N	26	13	1			25
							29	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	155	X	99	-0-	-56	-0-	4	1	92	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	180	X	97	-0-	-83	-0-	4	1	91	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	186	X	156	-0-	-30	-0-	6	1	147	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	180	X	128	-0-	-52	-0-	5	1	121	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	124	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	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 #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	151	1	3746	2	N	51	39	1			20
							56	9									
09	4110	X	2949	-0-	-1161	-0-	117	1	2790	2	N	38	39	1			19
							42	9									
10	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	136	1	3527	2	N	37	28	1			28
							41	9									
11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	109	1	2654	2	N	26	37	1			17
							29	9									
12	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	108	1	2590	2	N	21	29	1			9
							23	9									
01	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	132	1	3162	2	N	25	10	1			24
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	143	1	3894	2	N	36	22	1			23
							40	9									
09	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	121	1	3182	2	N	30	46	1			7
							33	9									
10	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	120	1	3346	2	N	37	25	1			19
							41	9									
11	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	114	1	3277	2	N	58	49	1			28
							64	9									
12	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	61	1	1833	2	N	6	22	1			12
							7	9									
01	3689	X	2007	-0-	-1682	-0-	63	1	1934	2	N	9	19	1			2
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

08	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	52	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	1263	-0-	-57	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	48	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	51	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	49	1	1168	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 #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

08	992	X	901	-0-	-91	-0-	35 6	1 9	860	2	N	5	4	1			2
09	960	X	739	-0-	-221	-0-	30 4	1 9	705	2	N	4	4	1			2
10	961	X	923	-0-	-38	-0-	35 3	1 9	885	2	N	3	3	1			2
11	930	X	788	-0-	-142	-0-	31 4	1 9	753	2	N	4	4	1			2
12	899	X	791	-0-	-108	-0-	32 3	1 9	756	2	N	3	4	1			1
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	28 2	1 9	662	2	N	2	1	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

08	4371	X	1413	-0-	-2958	-0-	55 7	1 9	1351	2	N	6	7	1			2
09	4110	X	931	-0-	-3179	-0-	37 3	1 9	891	2	N	3	4	1			1
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	3078	2	N	3	2	1			2
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	171 20	1 9	4181	2	N	18	9	1			11
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	181 25	1 9	4309	2	N	23	24	1			10
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	171 29	1 9	4111	2	N	26	11	1			25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

08	2294	X	1070	-0-	-1224	-0-	97	1	973	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	120 1	1 9	1356	2	N	1					1
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	2592	2	N	1	1	1			1
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	175 7	1 9	1719	2	N	6	1	1			6
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	175 4	1 9	1918	2	N	4					10
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	172 7	1 9	1987	2	N	6	6	1			10

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	285	-0-	-180	-0-	11	1	270	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	420	X	384	-0-	-36	-0-	15	1	365	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	744	X	296	-0-	-448	-0-	12	1	282	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	744	X	537	-0-	-207	-0-	22	1	513	2	N	2	1	1			2
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

08	4588	X	1997	-0-	-2591	-0-	306	1	1670	2	N	19	6	1			63
							21	9									
09	4470	X	2424	-0-	-2046	-0-	340	1	2055	2	N	26	49	1			40
							29	9									
10	4619	X	387	-0-	-4232	-0-	373	1	14	9	N	13	6	1			47
11	2430	X	2269	-0-	-161	-0-	344	1	1880	2	N	41	57	1			31
							45	9									
12	2511	X	2106	-0-	-405	-0-	310	1	1766	2	N	27					58
							30	9									
01	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	355	1	2073	2	N	40	23	1			75
							44	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	N	1					1
							1	9									
09	330	X	295	-0-	-35	-0-	24	1	270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	X	427	-0-	-69	-0-	27	1	399	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	480	X	275	-0-	-205	-0-	25	1	249	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	496	X	469	-0-	-27	-0-	39	1	429	2	N	1					2
							1	9									
01	434	X	327	-0-	-107	-0-	26	1	301	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	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 #: 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
08	1271	X	910	-0-	-361	-0-	83	1	826	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1200	X	1129	-0-	-71	-0-	92	1	1037	2	N	-0-	1	1			1
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1398	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	89	1	872	2	N	-0-	1	1			1
12	1178	X	1158	-0-	-20	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					1
01	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	94	1	1084	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
08	1240	N	87	-0-	-1153	-0-	75	1	3	2	N	8	1	1			50
							9	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	68	1	2	9	N	2	1	1			51
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	1	1	9	N	1	1	1			51
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	1	1	9	N	1	1	1			51
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	9	N	2					53
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	3	1	1			55
							3	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
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	N	2					4
							2	9									
09	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	75	1	1779	2	N	1					5
							1	9									
10	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	80	1	2066	2	N	-0-					5
11	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	68	1	1654	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2170	X	1658	-0-	-512	-0-	67	1	1589	2	N	2					2
							2	9									
01	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	62	1	1488	2	N	4					6
							4	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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	N	4	3	1			4
							4	9									
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	22	1	220	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	2	N	-0-					2
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	13	1	154	2	N	-0-	1	1			1

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
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	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 #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

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
08	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1487	-0-	-1303	-0-	58	1	1429	2	N	-0-					5
09	2700	X	1193	-0-	-1507	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					5
10	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	61	1	1577	2	N	-0-					5
11	2100	X	1207	-0-	-893	-0-	47	1	1156	2	N	4	7	1			2
							4	9									
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	N	5					7
							6	9									
01	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	54	1	1292	2	N	2					9
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	118	1	2924	2	N	51	32	1			20
							56	9									
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	107	1	2539	2	N	40	40	1			20
							44	9									
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	109	1	2822	2	N	21	25	1			16
							23	9									
11	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	93	1	2278	2	N	23	24	1			15
							25	9									
12	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	97	1	2307	2	N	14	23	1			6
							15	9									
01	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	81	1	1951	2	N	12	6	1			12
							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 #: 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
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	140	1	1401	2	N	6	6	1			8
							7	9									
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	156	1	1757	2	N	5	7	1			6
							6	9									
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	116	1	1715	2	N	8	6	1			8
							9	9									
11	1500	X	1223	-0-	-277	-0-	112	1	1105	2	N	5	7	1			6
							6	9									
12	1984	X	1113	-0-	-871	-0-	93	1	1016	2	N	4					10
							4	9									
01	1984	X	1208	-0-	-776	-0-	96	1	1109	2	N	3	6	1			7
							3	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
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	13	1	315	2	N	15	10	1			6
							17	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	7	9	1			4
							8	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	56	1	1452	2	N	13	7	1			10
							14	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	2	N	23	18	1			15
							25	9									
12	1209	N	595	-0-	-614	-0-	24	1	561	2	N	9	20	1			4
							10	9									
01	1519	N	663	-0-	-856	-0-	26	1	625	2	N	11	5	1			10
							12	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
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	105	1	2588	2	N	23	19	1			9
							25	9									
09	3060	X	2583	-0-	-477	-0-	103	1	2460	2	N	18	18	1			9
							20	9									
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	118	1	3066	2	N	17	13	1			13
							19	9									
11	2970	X	2552	-0-	-418	-0-	100	1	2430	2	N	20	20	1			13
							22	9									
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	100	1	2395	2	N	11	19	1			5
							12	9									
01	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	115	1	2773	2	N	20	6	1			19
							22	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
08	992	X	505	-0-	-487	-0-	20	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	960	X	546	-0-	-414	-0-	22	1	520	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	961	X	469	-0-	-492	-0-	17	1	450	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	930	X	648	-0-	-282	-0-	25	1	619	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	806	X	687	-0-	-119	-0-	28	1	657	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	N	2	1	1			2
							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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1151	-0-	-27	-0-	44	1	1078	2	N	26	19	1			10
							29	9									
09	840	X	810	-0-	-30	-0-	32	1	757	2	N	19	20	1			9
							21	9									
10	868	X	683	-0-	-185	-0-	25	1	651	2	N	6	11	1			4
							7	9									
11	1110	X	661	-0-	-449	-0-	26	1	631	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1147	X	413	-0-	-734	-0-	16	1	394	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	1147	X	887	-0-	-260	-0-	35	1	850	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

08	186	X	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
09	270	X	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
10	279	X	156	-0-	-123	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
11	270	X	81	-0-	-189	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
01	186	X	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

08	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	56	1	1374	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	1740	X	1734	-0-	-6	-0-	70	1	1660	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	1798	X	1182	-0-	-616	-0-	44	1	1135	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	1740	X	1516	-0-	-224	-0-	61	1	1452	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	1798	X	1648	-0-	-150	-0-	65	1	1562	2	N	19	13	1			8
							21	9									
01	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	46	1	1108	2	N	6	8	1			6
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	26	20	1			10
							29	9									
09	930	X	889	-0-	-41	-0-	35	1	832	2	N	20	20	1			10
							22	9									
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	41	1	1050	2	N	18	14	1			14
							20	9									
11	990	X	952	-0-	-38	-0-	36	1	891	2	N	23	22	1			15
							25	9									
12	1023	X	964	-0-	-59	-0-	38	1	919	2	N	6	18	1			3
							7	9									
01	1116	X	882	-0-	-234	-0-	35	1	838	2	N	8	3	1			8
							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 #: 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
08	3007	X	717	-0-	-2290	-0-	65	1	650	2	N	2	4	1			3
							2	9									
09	1980	X	496	-0-	-1484	-0-	40	1	456	2	N	-0-	2	1			1
10	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	82	1	1208	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1650	X	447	-0-	-1203	-0-	41	1	403	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	1705	X	1053	-0-	-652	-0-	88	1	963	2	N	2					5
							2	9									
01	1302	X	717	-0-	-585	-0-	57	1	659	2	N	1	3	1			3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

08	2015	X	1384	-0-	-631	-0-	121	1	1262	2	N	1	1	1			87
							1	9									
09	1950	X	1350	-0-	-600	-0-	108	1	1242	2	N	-0-	1	1			86
10	2015	X	105	-0-	-1910	-0-	103	1	2	9	N	2	1	1			87
11	1410	X	1018	-0-	-392	-0-	94	1	924	2	N	-0-	1	1			86
12	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	103	1	1202	2	N	7					93
							8	9									
01	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	98	1	1143	2	N	1	1	1			93
							1	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
11	60	X	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
01	93	X	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	177	1	2036	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	2263	X	167	-0-	-2096	-0-	165	1	2	9	N	2	1	1			2
11	2190	X	1842	-0-	-348	-0-	170	1	1672	2	N	-0-	1	1			1
12	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	170	1	1991	2	N	7					8
							8	9									
01	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	161	1	1881	2	N	1	1	1			8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	113	1	2807	2	N	23	18	1			9
							25	9									
09	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	119	1	2839	2	N	19	19	1			9
							21	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	140	1	3629	2	N	19	14	1			14
							21	9									
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	219	1	5334	2	N	22	22	1			14
							24	9									
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	123	1	2934	2	N	23	27	1			10
							25	9									
01	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	127	1	3056	2	N	26	11	1			25
							29	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	359	-0-	-106	-0-	31	1	328	2	N	-0-					85
09	510	X	366	-0-	-144	-0-	29	1	337	2	N	-0-					85
10	527	X	28	-0-	-499	-0-	28	1			N	-0-					85
11	360	X	294	-0-	-66	-0-	27	1	267	2	N	-0-					85
12	372	X	370	-0-	-2	-0-	29	1	341	2	N	-0-					85
*01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					2
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					2
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					2
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	104	1	2584	2	N	1					4
							1	9									
09	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	104	1	2468	2	N	1					5
							1	9									
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	108	1	2792	2	N	2					7
							2	9									
11	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	93	1	2271	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	101	1	2404	2	N	5					5
							6	9									
01	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	96	1	2308	2	N	5					10
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
08	279	X	96	-0-	-183	-0-	9	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	X	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	2	N	26	20	1			10
							29	9									
09	2130	X	967	-0-	-1163	-0-	38	1	909	2	N	18	19	1			9
							20	9									
10	2201	X	1360	-0-	-841	-0-	50	1	1301	2	N	8	11	1			6
							9	9									
11	2130	X	829	-0-	-1301	-0-	32	1	791	2	N	5	8	1			3
							6	9									
12	1953	X	1162	-0-	-791	-0-	47	1	1112	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	52	1	1240	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

08	3224	X	2037	-0-	-1187	-0-	71	1	1947	2	N	17	11	1			11
							19	9									
09	3120	X	1696	-0-	-1424	-0-	62	1	1628	2	N	5	15	1			1
							6	9									
10	3224	X	2266	-0-	-958	-0-	79	1	2187	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1865	2	N	46	24	1			22
							51	9									
12	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	65	1	1928	2	N	13	17	1			18
							14	9									
01	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	60	1	1846	2	N	26	38	1			6
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

08	4030	X	3049	-0-	-981	-0-	117	1	2904	2	N	25	23	1			10
							28	9									
09	4320	X	1745	-0-	-2575	-0-	70	1	1653	2	N	20	20	1			10
							22	9									
10	5456	X	4636	-0-	-820	-0-	172	1	4461	2	N	3	11	1			2
							3	9									
11	5280	X	4691	-0-	-589	-0-	185	1	4506	2	N	-0-	2	1			-0-
12	5456	X	4654	-0-	-802	-0-	186	1	4439	2	N	26	15	1			11
							29	9									
01	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	153	1	3680	2	N	3	11	1			3
							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 #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	93	1	2307	2	N	-0-					3
09	3540	X	2426	-0-	-1114	-0-	98	1	2327	2	N	1					4
							1	9									
10	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	134	1	3468	2	N	-0-					4
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	195	1	4766	2	N	-0-	4	1			-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	143	1	3416	2	N	5					5
							6	9									
*01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	270	1	6492	2	N	8					13
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	73	1	729	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	243	-0-	-87	-0-	20	1	222	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
11	780	X	253	-0-	-527	-0-	23	1	230	2	N	-0-					-0-
12	806	X	494	-0-	-312	-0-	41	1	451	2	N	2					2
							2	9									
01	806	X	512	-0-	-294	-0-	41	1	470	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

08	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	93	1	931	2	N	6	6	1			8
							7	9									
09	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	82	1	928	2	N	5	7	1			6
							6	9									
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	2	N	8	6	1			8
							9	9									
11	1140	X	896	-0-	-244	-0-	83	1	812	2	N	1	7	1			2
							1	9									
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1016	2	N	4					6
							4	9									
01	1240	X	968	-0-	-272	-0-	76	1	885	2	N	6	4	1			8
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	4526	X	3223	-0-	-1303	-0-	441	1	2759	2	N	21					123
							23	9									
09	4860	X	2732	-0-	-2128	-0-	339	1	2359	2	N	31	97	1			57
							34	9									
10	5022	X	4484	-0-	-538	-0-	531	1	3869	2	N	76					133
							84	9									
11	4860	X	3989	-0-	-871	-0-	457	1	3468	2	N	58	113	1			78
							64	9									
12	3224	X	1384	-0-	-1840	-0-	170	1	1171	2	N	39					117
							43	9									
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	285	1	1856	2	N	29	91	1			55
							32	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2265	-0-	-2261	-0-	79	1	2146	2	N	36	18	1			23
							40	9									
09	4380	X	2556	-0-	-1824	-0-	93	1	2443	2	N	18	37	1			4
							20	9									
10	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	91	1	2519	2	N	8	8	1			4
							9	9									
11	2730	X	2024	-0-	-706	-0-	68	1	1956	2	N	-0-	4	1			-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2668	2	N	6					6
							7	9									
*01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2869	2	N	4	9	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1409	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	2	N	-0-	1	1			1
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	111	1	2340	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1530	X	1517	-0-	-13	-0-	92	1	1425	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1612	X	1527	-0-	-85	-0-	92	1	1435	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

08	6200	X	3672	-0-	-2528	-0-	129	1	3522	2	N	19	17	1			12
							21	9									
09	6000	X	3513	-0-	-2487	-0-	128	1	3366	2	N	17	25	1			4
							19	9									
10	6200	X	3424	-0-	-2776	-0-	118	1	3287	2	N	17	12	1			9
							19	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3684	2	N	45	32	1			22
							50	9									
12	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	114	1	3396	2	N	8	17	1			13
							9	9									
*01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	126	1	3856	2	N	44	47	1			10
							48	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

08	2077	X	43	-0-	-2034	-0-	41	1	2	2	N	-0-	2	1			41
09	2040	X	47	-0-	-1993	-0-	47	1			N	-0-					41
10	2108	X	46	-0-	-2062	-0-	45	1	1	9	N	1					42
11	90	X	70	-0-	-20	-0-	69	1	1	9	N	1	1	1			42
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					42
*01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	3	1	1			44
							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 #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	108	1	2665	2	N	1					2
							1	9									
09	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	110	1	2617	2	N	-0-					2
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	118	1	3047	2	N	-0-					2
11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	108	1	2636	2	N	-0-	2	1			-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	116	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	105	1	2526	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

08	4929	X	4305	-0-	-624	-0-	165	1	4082	2	N	53	42	1			21
							58	9									
09	4770	X	3818	-0-	-952	-0-	152	1	3622	2	N	40	41	1			20
							44	9									
10	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	159	1	4127	2	N	37	29	1			28
							41	9									
11	4740	X	2614	-0-	-2126	-0-	101	1	2469	2	N	40	42	1			26
							44	9									
12	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	168	1	3940	2	N	10	32	1			4
							11	9									
01	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	158	1	3784	2	N	16	5	1			15
							18	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

08	1736	X	454	-0-	-1282	-0-	40	1	414	2	N	-0-					85
09	1680	X	102	-0-	-1578	-0-	8	1	94	2	N	-0-					85
10	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	31	1			N	-0-					85
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	1					86
							1	9									
12	465	X	22	-0-	-443	-0-	2	1	20	2	N	-0-					86
*01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	2	N	-0-					86

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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 #: 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
08	2232	X	1897	-0-	-335	-0-	74	1	1822	2	N	1					5
							1	9									
09	1830	X	1645	-0-	-185	-0-	66	1	1578	2	N	1					6
							1	9									
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	2	N	2					8
							2	9									
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	79	1	1921	2	N	4	10	1			2
							4	9									
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	80	1	1902	2	N	5					7
							6	9									
01	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	77	1	1854	2	N	5					12
							6	9									

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
08	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	181	1	987	2	N	4	1	1			9
							4	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	164	1	990	2	N	5	7	1			7
							6	9									
10	1116	N	167	-0-	-949	-0-	165	1	2	9	N	2	1	1			8
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	168	1	916	2	N	4	9	1			3
							4	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	182	1	1036	2	N	1					4
							1	9									
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	183	1	1068	2	N	3	1	1			6
							3	9									

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
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	82	1	1347	2	N	-0-	1	1			1
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2117	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	77	1	1188	2	N	-0-	1	1			1
12	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	80	1	1246	2	N	-0-					1
01	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	91	1	1486	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10628	-0-	-718	-0-	589	1	9985	2	N	49	106	1			75
							54	9									
09	10500	X	8727	-0-	-1773	-0-	578	1	8091	2	N	53	72	1			56
							58	9									
10	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	729	1	27225	2	N	306	124	1			238
							337	9									
11	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	654	1	20903	2	N	216	373	1			81
							238	9									
12	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	671	1	17598	2	N	183	120	1			144
							201	9									
*01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	648	1	13748	2	N	132	135	1			141
							145	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	186	1	3143	2	N	99	80	1			118
							109	9									
09	3780	X	2619	-0-	-1161	-0-	172	1	2417	2	N	27	113	1			32
							30	9									
10	3906	X	1914	-0-	-1992	-0-	46	1	1707	2	N	146	65	1			113
							161	9									
11	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	96	1	3073	2	N	144	203	1			54
							158	9									
12	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	104	1	2714	2	N	74	70	1			58
							81	9									
01	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	126	1	2683	2	N	85	55	1			88
							94	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

08	1891	X	552	-0-	-1339	-0-	23	1	514	2	N	14					20
							15	9									
09	1830	X	512	-0-	-1318	-0-	22	1	487	2	N	3	11	1			12
							3	9									
10	1891	X	44	-0-	-1847	-0-	44	1			N	-0-	8	1			4
11	660	X	517	-0-	-143	-0-	22	1	495	2	N	-0-	4	1			-0-
12	558	X	531	-0-	-27	-0-	23	1	508	2	N	-0-					-0-
01	558	X	451	-0-	-107	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

08	3720	X	214	-0-	-3506	-0-	197	1	8	2	N	8	1	1			50
							9	9									
09	3600	X	171	-0-	-3429	-0-	169	1	2	9	N	2	1	1			51
10	3720	X	168	-0-	-3552	-0-	166	1	1	2	N	1	1	1			51
							1	9									
11	240	X	187	-0-	-53	-0-	186	1	1	9	N	1	1	1			51
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	182	1	2	9	N	2					53
01	217	X	190	-0-	-27	-0-	184	1	3	2	N	3	1	1			55
							3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 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
08	310 X	165	-0-	-145	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	300 X	180	-0-	-120	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	169	1	5451	2	Y	365	321	1			85
							402	9									
09	5850	X	4944	-0-	-906	-0-	110	1	4549	2	Y	259	253	1			91
							285	9									
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	120	1	5595	2	Y	316	305	1			102
							348	9									
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	123	1	5294	2	Y	298	315	1			85
							328	9									
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	144	1	5275	2	Y	274	280	1			79
							301	9									
*01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	153	1	5438	2	Y	395	346	1			128
							435	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	96	1	3111	2	Y	44	38	1			10
							48	9									
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	73	1	3018	2	Y	37	34	1			13
							41	9									
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	73	1	3405	2	Y	41	41	1			13
							45	9									
11	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	70	1	3000	2	Y	36	39	1			10
							40	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	103	1	3757	2	Y	42	40	1			12
							46	9									
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	105	1	3717	2	Y	46	43	1			15
							51	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

08	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	177	1	5700	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	122	1	5040	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
10	4526	X	4441	-0-	-85	-0-	93	1	4336	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	93	1	3978	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	102	1	3734	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	129	1	4559	2	Y	15	13	1			5
							17	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					27
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	139	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	156	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1			27
							1	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
08	3467	R	3467	-0-	-0-	-0-	183	1	3256	2	Y	25	22	1			75
							28	9									
09	3090	#	2346	-0-	-744	-0-	139	1	2198	2	Y	8	6	1			77
							9	9									
10	3069	#	2767	-0-	-302	-0-	177	1	2558	2	Y	29	30	1	2	8	74
							32	9									
11	3360	#	2617	-0-	-743	-0-	158	1	2446	2	Y	12	17	1			69
							13	9									
12	3472	#	2804	-0-	-668	-0-	163	1	2616	2	Y	23	15	1			77
							25	9									
01	3472	#	2708	-0-	-764	-0-	167	1	2533	2	Y	7	15	1			69
							8	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

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

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	1	2	N	31	31	8			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	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

08	1705	X	1662	-0-	-43	-0-	853 164	1 9	645	2	N	149	43	1	104	8	111
09	1710	X	1264	-0-	-446	-0-	324 33	1 9	907	2	N	30					141
10	1767	X	271	-0-	-1496	-0-	7	1	264	2	N	-0-					141
11	1710	X	1631	-0-	-79	-0-	191 63	1 9	1377	2	N	57					198
12	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	301 14	1 9	999	2	N	13					211
*01	1674	X	1028	-0-	-646	-0-	393 44	1 9	591	2	N	40	196	1			55

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

08	12	X	3	-0-	-9	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-	78 1		16
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			16
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			16
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			16
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			16
*01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	49 1	108 2	N	-0-			16

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	200	1	177	2	N	-0-					-0-
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	56	1	218	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	2	N	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	94	1	208	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - PLUGGED 12/22/16

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	24 13	1 9	21	2	N	12	11	8			38
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-					38
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1 4	1 9	25	2	N	4					42
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					42
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					42
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	26	2	N	3					45

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	282	1	90	2	N	-0-					21
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	127	1	267	2	N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					21
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9696	R	9696	-0-	-0-	-0-	9208	2	488	9	N	444	350	1			401
09	8622	R	8622	-0-	-0-	-0-	8437	2	185	9	N	168	341	1			228
10	9021	#	8008	-0-	-1013	-0-	7813	2	195	9	N	177	197	1			208
11	9000		7714	-0-	-1286	-0-	7518	2	196	9	N	178					386
12	9300		6850	-0-	-2450	-0-	6678	2	172	9	N	156	371	1			171
01	9300		6260	-0-	-3040	-0-	6089	2	171	9	N	155	191	1			135

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	Y	23					106
							25	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	Y	61					167
							67	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	568	3	Y	48	104	1			111
							53	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	Y	39	103	1			47
							43	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	3					50
							3	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	1					51
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	713	N	658	-0-		-55	-0-	59	1	582	3	Y	15					67
								17	9									
09	853	N	853	-0-		-0-	-0-	85	1	728	3	Y	36					103
								40	9									
10	682	N	675	-0-		-7	-0-	63	1	580	3	Y	29	64	1			68
								32	9									
11	734	N	734	-0-		-0-	-0-	65	1	627	3	Y	38	62	1			44
								42	9									
12	806	N	504	-0-		-302	-0-	61	1	440	3	Y	3					47
								3	9									
*01	411	N	411	-0-		-0-	-0-	80	1	330	3	Y	1					48
								1	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	652	N	652	-0-		-0-	-0-	60	1	589	3	Y	3					12
								3	9									
09	585	N	585	-0-		-0-	-0-	60	1	519	3	Y	5					17
								6	9									
10	620	N	599	-0-		-21	-0-	58	1	535	3	Y	5	11	1			11
								6	9									
11	628	N	628	-0-		-0-	-0-	55	1	530	3	Y	39	10	1			40
								43	9									
12	620	N	430	-0-		-190	-0-	52	1	376	3	Y	2					42
								2	9									
*01	356	N	356	-0-		-0-	-0-	69	1	285	3	Y	2					44
								2	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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. 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

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
08	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	73	1	1829	3	N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	67	1	1619	3	N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	59	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	57	1	1470	3	N	60					60
								66	9									
*12	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	27	1	1203	3	N	-0-					60
*01	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	29	1	1213	3	N	-0-					60

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	3	N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	N	-0-					-0-
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-

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
08	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2341	3	34	9	Y	31	31	1			6
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2530	3	28	9	Y	25	24	1			7
10	3100	N	3113	-0-	13	13	3084	3	29	9	Y	26	28	1			5
11	2834	N	2821	-0-	-13	-0-	2787	3	34	9	Y	31	32	1			4
*12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2860	3	35	9	Y	32	29	1			7
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2856	3	39	9	Y	35	37	1			5

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
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	3	22	9	Y	20	19	1			2
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	3	23	9	Y	21	19	1			4
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	979	3	24	9	Y	22	23	1			3

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
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	60	1	1505	3	N	-0-					22
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	59	1	1437	3	N	-0-					22
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	N	-0-					22
11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	49	1	1271	3	N	-0-					22
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	N	-0-					22
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

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

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1275	-0-	-1174	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1346	-0-	-1024	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1163	-0-	-1224	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1158	-0-	-852	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	-0-					67
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					67
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					67
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-					67
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	23					90
							25	9									
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	5					95
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2177	3	44	9	Y	40	39	1			8
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2514	3	36	9	Y	33	31	1			10
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2826	3	37	9	Y	34	36	1			8
11	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1946	3	32	9	Y	29	33	1			4
*12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2242	3	34	9	Y	31	28	1			7
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	1996	3	37	9	Y	34	35	1			6

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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1302	3	23	9	Y	21	21	1			6
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1530	3	19	9	Y	17	17	1			6
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	3	20	9	Y	18	19	1			5
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	3	20	9	Y	18	19	1			4
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	3	21	9	Y	19	17	1			6
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1196	3	22	9	Y	20	21	1			5

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
08	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4263	3	58	9	Y	53	55	1			10
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4648	3	48	9	Y	44	42	1			12
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5447	3	50	9	Y	45	48	1			9
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5225	3	58	9	Y	53	56	1			6
*12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5420	3	62	9	Y	56	51	1			11
*01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5410	3	67	9	Y	61	64	1			8

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5301	X	4217	-0-	-1084	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4553	-0-	-427	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3684	-0-	-842	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1058	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	3	12	9	Y	11	12	1			2
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1023	3	19	9	Y	17	17	1			2
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	910	3	20	9	Y	18	16	1			4
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	3	21	9	Y	19	20	1			3

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
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	341	X	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

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
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	Y	13	13	1			3
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	3	12	9	Y	11	10	1			4
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1590	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	3	13	9	Y	12	13	1			2
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1404	3	14	9	Y	13	12	1			3
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	3	15	9	Y	14	15	1			2

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3549	3	43	9	Y	39	39	1			7
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	3	35	9	Y	32	31	1			8
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4144	3	36	9	Y	33	35	1			6
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3846	3	48	9	Y	44	46	1			4
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3909	3	52	9	Y	47	42	1			9
*01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3740	3	55	9	Y	50	53	1			6

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1207	-0-	-467	-0-	1168	3	39	9	Y	35	34	1			7
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1226	3	32	9	Y	29	27	1			9
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	3	33	9	Y	30	32	1			7
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2763	3	19	9	Y	17	21	1			3
*12	3100	N	3128	-0-	28	28	3108	3	20	9	Y	18	16	1			5
*01	3054	N	3026	-0-	-28	-0-	3005	3	21	9	Y	19	20	1			4

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1023	N	639	-0-	-384	-0-	619	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	786	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	Y	15	16	1			3
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	965	3	19	9	Y	17	18	1			2
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1263	3	20	9	Y	18	16	1			4
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1451	3	21	9	Y	19	20	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1178	3	17	9	Y	15	19	1			5
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1276	3	13	9	Y	12	12	1			5
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1779	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	3	21	9	Y	19	20	1			3
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1941	3	22	9	Y	20	18	1			5
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	Y	22	23	1			4

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	3	N	-0-					23
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	N	-0-					23
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	3	N	-0-					23
11	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	71	1	1836	3	N	-0-					23
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	N	-0-					23
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	43	1	1819	3	N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	3	N	5					67
							6	9									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	883	3	N	-0-					67
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					67
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	33	1	839	3	N	-0-					67
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	N	-0-					67
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	17	1	698	3	N	-0-					67

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2431	3	40	9	Y	36	35	1			7
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1166	3	32	9	Y	29	28	1			8
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	3	33	9	Y	30	32	1			6
11	2400	N	1390	-0-	-1010	-0-	1375	3	15	9	Y	14	19	1			1
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	3	17	9	Y	15	14	1			2
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	3	18	9	Y	16	17	1			1

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
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5646	3	47	9	Y	43	43	1			10
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5546	3	40	9	Y	36	34	1			12
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7084	3	41	9	Y	37	39	1			10
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6632	3	75	9	Y	68	68	1			10
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6014	3	79	9	Y	72	65	1			17
*01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6303	3	86	9	Y	78	82	1			13

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
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6083	3	40	9	Y	36	36	1			9
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6340	3	32	9	Y	29	28	1			10
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5307	3	33	9	Y	30	32	1			8
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5250	3	72	9	Y	65	64	1			9
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4999	3	76	9	Y	69	62	1			16
01	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	4867	3	83	9	Y	75	78	1			13

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
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	16	1	395	3	N	-0-					41
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	421	3	N	-0-					41
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	N	-0-					41
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-					41
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	N	-0-					41
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-					41

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
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1826	3	29	9	Y	26	25	1			5
09	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1917	3	23	9	Y	21	20	1			6
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2186	3	24	9	Y	22	23	1			5
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	3	22	9	Y	20	22	1			3
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	3	23	9	Y	21	20	1			4
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	Y	23	24	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	194	3	3	9	Y	3	4	1			1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6474	-0-	-439	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5750	-0-	-1101	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5696	-0-	-724	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5457	-0-	-1022	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5402	-0-	-1387	-0-	5402	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	-0-					29
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	N	-0-					29
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-					29
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	3	N	-0-					29
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	N	-0-					29
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-					29

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	4185	3	1115	9	Y	1014	1159	1			93
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4297	3	1016	9	Y	924	930	1			87
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	5613	3	1213	9	Y	1103	970	1			220
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5282	3	1086	9	Y	987	966	1			241
*12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	5251	3	1143	9	Y	1039	1105	1			175
*01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	4950	3	1038	9	Y	944	976	1			143

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8644	3	117	9	Y	106	103	1			23
09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9401	3	96	9	Y	87	82	1			28
10	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11686	3	98	9	Y	89	95	1			22
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9732	3	122	9	Y	111	117	1			16
*12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10358	3	130	9	Y	118	106	1			28
*01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10578	3	141	9	Y	128	133	1			23

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	7306	-0-	4206	4206	7306	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		8001	-0-	8001	12207	8001	3			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
08	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1343	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1452	3	21	9	Y	19	18	1			6
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1306	3	21	9	Y	19	21	1			4
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1291	3	19	9	Y	17	19	1			2
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	17	1			3
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1290	3	22	9	Y	20	21	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			1
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	292	3	8	9	Y	7	7	1			1

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	N	1					39
							1	9									
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	37	1	907	3	N	7					46
							8	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	937	3	N	8					54
							9	9									
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	43	1	1096	3	N	-0-					54
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	N	2					56
							2	9									
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	N	3					59
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					27
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					27
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					27
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	13	1	348	3	N	-0-					27
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	N	-0-					27
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	5	1	229	3	N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7104	3	35	9	Y	32	39	1			8
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6786	3	29	9	Y	26	26	1			8
10	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8086	3	30	9	Y	27	29	1			6
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7529	3	86	9	Y	78	75	1			9
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7181	3	91	9	Y	83	74	1			18
*01	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7900	3	99	9	Y	90	94	1			14

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
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	434	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	137	1	351	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	Y	14	13	1			10
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	Y	24	27	1			7

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
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	154	1	3863	3	N	72					154
							79	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	125	1	3032	3	N	11					165
							12	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	127	1	3043	3	N	45	124	1			86
							50	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	103	1	2646	3	N	24					110
							26	9									
*12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	60	1	2702	3	N	8					118
							9	9									
*01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2482	3	N	3					121
							3	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1			3
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7	6	1			4
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	Y	8	8	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. E4				WELL #: 57	RRCID -> 156451	COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8106 - 8227						
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8540	3	63	9	Y	57	58	1			11
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9286	3	52	9	Y	47	45	1			13
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7947	3	53	9	Y	48	51	1			10
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7958	3	80	9	Y	73	74	1			9
*12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7758	3	85	9	Y	77	69	1			17
*01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7636	3	92	9	Y	84	87	1			14
	MARSHALL, S.G. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 157127	COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 8360						
08	3100	N	3207	-0-	107	107	123	1	3076	3	N	7					49
							8	9									
09	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	95	1	2301	3	N	7					56
							8	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	N	-0-					56
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	116	1	2993	3	N	2					58
							2	9									
12	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	51	1	2315	3	N	28	77	1			9
							31	9									
01	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	41	1	1751	3	N	5					14
							6	9									
	LECHENGER				WELL #: 23	RRCID -> 157501	COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8188 - 8338						
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	91	1	2272	3	N	-0-					-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	108	1	2623	3	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	81	1	1940	3	N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	93	1	2399	3	N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2059	3	N	-0-					-0-
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	2092	3	N	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH "L"				WELL #: 136	RRCID -> 157622	COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9275 - 9550						
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2973	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	606	1	1551	3	Y	85	50	1			37
							94	9									
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	Y	12	28	1			21
*01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2718	3	162	9	Y	147	135	1			33
	BENAVIDES, ROSA V. D1				WELL #: 60	RRCID -> 157724	COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7927 - 7962						
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	44	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	617	-0-	-344	-0-	616	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	930	X	731	-0-	-199	-0-	728	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	961	X	706	-0-	-255	-0-	704	3	2	9	Y	2	1	1			3
11	780	X	731	-0-	-49	-0-	197	1	503	3	Y	28	16	1			15
							31	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	934	3	42	9	Y	38	28	1			25
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	51	1			17

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	133	1	3350	3	N	-0-					33
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	131	1	3174	3	N	31					64
							34	9									
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	131	1	3125	3	N	1					65
							1	9									
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	118	1	3053	3	N	-0-					65
*12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	66	1	2964	3	N	-0-					65
*01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	N	73	66	1			72
							80	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	67	1	174	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12	9	1			7
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	239	3	13	9	Y	12	15	1			4

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3772	-0-	-1064	-0-	28	1	1069	2	Y	119	191	1			65
							2544	3	131	9							
09	4680	X	2319	-0-	-2361	-0-	95	2	2194	3	Y	27					92
							30	9									
10	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					92
							4472	3									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	167	1	348	2	Y	84	51	1			125
							5723	3	92	9							
*12	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	190	1	203	2	Y	40	82	1			83
							3812	3	44	9							
*01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	260	1	259	2	Y	46					64
							5303	3	51	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	93	1	3500	2	Y	-0-					-0-
							8319	3									
09	6600	X	4723	-0-	-1877	-0-	196	2	4527	3	Y	-0-					-0-
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	82	1	720	2	Y	-0-					-0-
							10349	3									
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	310	1	11251	3	Y	-0-					-0-
*12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	365	1	7721	3	Y	41	20	1			21
							45	9									
*01	11904	X	7302	-0-	-4602	-0-	326	1	6976	3	Y	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-

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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	7	1	1778	2	Y	-0-					21
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	30	1	1495	2	Y	7					28
							8	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	Y	-0-					28
11	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-	16	1			12
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-					12
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	95	1	1509	2	Y	-0-					12

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	37	1	934	3	N	-0-					38
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	37	1	889	3	N	-0-					38
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	825	3	N	-0-					38
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	27	1	696	3	N	-0-					38
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	3	N	-0-					38
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	19	1	791	3	N	-0-					38

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	3	9	9	Y	8	7	1			4
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	Y	8	9	1			3
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	3	17	9	Y	15	15	1			3
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	925	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	905	3	19	9	Y	17	18	1			4

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	20	1	489	3	N	-0-					27
09	570	N	205	-0-	-365	-0-	8	1	197	3	N	-0-					27
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	N	-0-					27
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	14	1	355	3	N	-0-					27
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	-0-					27
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	8	1	338	3	N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	2671	-0-	-5544	-0-	21	1	785	2	Y	-0-					-0-
							1865	3									
09	7950	X	149	-0-	-7801	-0-	6	2	143	3	Y	-0-					-0-
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1198	3									
11	2580	X	858	-0-	-1722	-0-	23	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	X	167	-0-	-2499	-0-	5	1	117	3	Y	41	20	1			21
							45	9									
*01	T. A.		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1208	3	18	9	Y	16	16	1			3
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1297	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1694	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	3	15	9	Y	14	15	1			1
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	3	17	9	Y	15	14	1			2
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1727	3	18	9	Y	16	17	1			1

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7	6	1			2
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7	6	1			3
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	3	9	9	Y	8	8	1			3

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					13
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1	352	3	N	-0-					13
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					13
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	14	1	362	3	N	-0-					13
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	N	-0-					13
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					13

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	18	1	4597	2	Y	53	59	1			14
							58	9									
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	88	1	4315	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
10	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	157	1	3291	2	Y	10					20
							11	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	294	1	5584	2	Y	11	21	1			10
							12	9									
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	276	1	4911	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	260	1	4145	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5439	3	108	9	Y	98	99	1			20
09	5490	X	5465	-0-	-25	-0-	5377	3	88	9	Y	80	77	1			23
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7260	3	90	9	Y	82	88	1			17
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6490	3	80	9	Y	73	81	1			9
*12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6185	3	85	9	Y	77	70	1			16
01	5828	X	5421	-0-	-407	-0-	5330	3	91	9	Y	83	87	1			12

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2175	-0-	-255	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	1839	-0-	-441	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	11	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	34	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	123	1	2581	2	N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	N	-0-					-0-
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	70	1	1112	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	12	1	3054	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	60	1	2919	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	149	1	3132	2	Y	6					10
							7	9									
11	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	152	1	2899	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	171	1	3052	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	181	1	2883	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	375	-0-	-1857	-0-	1	1	374	2	N	-0-					1
09	1230	X	262	-0-	-968	-0-	5	1	257	2	N	-0-					1
10	372	X	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	N	-0-					1
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	16	1	299	2	N	-0-					1
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					1
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	2	N	-0-					1

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1151	-0-	-1019	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	9	1	2367	2	Y	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	44	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	113	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

08	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

08	3100	N	51923	-0-	48823	108663	201	1	51692	2	Y	27	30	1			7
							30	9									
09	3000	N	36925	-0-	33925	142588	739	1	36177	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	3100	N	30092	-0-	26992	169580	1369	1	28716	2	Y	6					11
							7	9									
11	192931	X	23351	-0-	-169580	-0-	1166	1	22178	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
*12	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	1154	1	20573	2	Y	-0-	6	1			-0-
*01	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	1131	1	18029	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			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
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	5	1	1180	2	Y	-0-					22
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	2	Y	6					28
							7	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					28
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-	16	1			12
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					12
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	Y	-0-					12

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
08	6293	X	5175	-0-	-1118	-0-	5090	3	85	9	Y	77	80	1			19
09	6090	X	5465	-0-	-625	-0-	5396	3	69	9	Y	63	60	1			22
10	6293	X	4422	-0-	-1871	-0-	4352	3	70	9	Y	64	69	1			17
11	6090	X	3828	-0-	-2262	-0-	3756	3	72	9	Y	65	71	1			11
12	5270	X	4206	-0-	-1064	-0-	4130	3	76	9	Y	69	62	1			18
01	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	4242	3	83	9	Y	75	78	1			15

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	2	Y	-0-					14
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	443	2	Y	7					21
							8	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					21
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-	13	1			8
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					8
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					8

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
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	7	1	1736	2	Y	-0-					22
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	Y	7					29
							8	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1593	2	Y	-0-					29
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-	16	1			13
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	-0-					13
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	Y	-0-					13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3100	N	5045	-0-	1945	2794	190	1	4780	3	N	68					152
							75	9									
09	3000	N	4940	-0-	1940	4734	195	1	4724	3	N	19	153	1			18
							21	9									
10	3100	N	4989	-0-	1889	6623	196	1	4703	3	N	82					100
							90	9									
11	11668	X	5045	-0-	-6623	-0-	186	1	4820	3	N	35	85	1			50
							39	9									
*12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	107	1	4813	3	N	100	133	1			17
							110	9									
*01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	110	1	4665	3	N	33					50
							36	9									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

08	2294	N	1227	-0-	-1067	-0-	46	1	1159	3	N	20					77
							22	9									
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	115	1	2779	3	N	38	36	1			79
							42	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	1732	3	N	17					96
							19	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	67	1	1733	3	N	21	105	1			12
							23	9									
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	49	1	2213	3	N	-0-					12
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2182	3	N	12					24
							13	9									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

08	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	N	-0-					67
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	20	1	475	3	N	-0-					67
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					67
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	11	1	285	3	N	-0-					67
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	N	-0-					67
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

08	279	N	149	-0-	-130	-0-	6	1	143	3	N	-0-					38
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	23					61
							25	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					61
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-					61
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					61
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-					61

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	21	1	524	3	N	-0-					22
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	18	1	440	3	N	-0-					22
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					22
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	3	N	-0-					22
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	N	36					58
							40	9									
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	14	1	590	3	N	-0-					58

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					30
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					30
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					30
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-					30
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-					30
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-					30

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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					3
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					3
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					3
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					3
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N	-0-					3
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					3

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
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	126	1	3170	3	N	5					50
							6	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3460	3	N	19					69
							21	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2919	3	N	13					82
							14	9									
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	107	1	2752	3	N	3					85
							3	9									
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2630	3	N	32					117
							35	9									
01	2573	X	2349	-0-	-224	-0-	54	1	2271	3	N	22	117	1			22
							24	9									

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
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-					13
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					13
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					13
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					13
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					13
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	76	1	1911	3	N	289	286	1			187
							318	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	3	N	6	138	1			55
							7	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	3	N	169	106	1			118
							186	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	N	389	326	1			181
							428	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	35	1	1559	3	N	-0-	96	1			85
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	35	1	1493	3	N	18	39	1			64
							20	9									

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
08	465	N	336	-0-	-129	-0-	13	1	323	3	N	-0-					100
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					100
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-					100
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-					100
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	N	-0-					100
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	9	1	388	3	N	-0-					100

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
08	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	1433	3	41	9	Y	37	36	1			8
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	3	33	9	Y	30	28	1			10
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1521	3	34	9	Y	31	33	1			8
11	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1048	3	10	9	Y	9	15	1			2
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	3	11	9	Y	10	10	1			2
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
08	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	69	1	1720	3	N	-0-					15
09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	67	1	1628	3	N	-0-					15
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					15
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	60	1	1553	3	N	-0-					15
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	3	N	-0-					15
01	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	30	1	1266	3	N	-0-					15

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
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	3	N	-0-					27
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	907	3	N	-0-					27
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	N	-0-					27
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	34	1	880	3	N	-0-					27
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	N	-0-					27
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	19	1	791	3	N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	97	1	2446	3	N	5					32
							6	9									
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	132	1	3181	3	N	-0-					32
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	133	1	3170	3	N	43					75
							47	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	126	1	3245	3	N	28					103
							31	9									
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	N	5					108
							6	9									
*01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	65	1	2733	3	N	30	79	1			59
							33	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	329	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	12					15
							13	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	142	56	1			102
							156	9									
01	T. A.		104	-0-	104	104	2	1	30	2	Y	65					167
							72	9									

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
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	3	N	-0-	98	1			45
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	92	1	2223	3	N	12					57
							13	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	88	1	2102	3	N	-0-					57
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	86	1	2207	3	N	6					63
							7	9									
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	48	1	2176	3	N	24					87
							26	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2038	3	N	1					88
							1	9									

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
08	806	N	172	-0-	-634	-0-	7	1	165	3	N	-0-					73
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	22	1	532	3	N	-0-					73
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-					73
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					73
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					73
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	N	89	127	1			35
							98	9									

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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	N	-0-					3
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	N	-0-					3
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	N	-0-					3
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	25	1	643	3	N	-0-					3
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	N	-0-					3
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	12	1	509	3	N	-0-					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	128	1	3208	3	N	-0-					15
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	100	1	2407	3	N	-0-					15
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	216	1	5164	3	N	40					55
							44	9									
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	152	1	3942	3	N	5					60
							6	9									
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	84	1	3753	3	N	16					76
							18	9									
*01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	70	1	2974	3	N	-0-					76

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					31
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					31
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					31
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					31
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					31
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					31

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

08	2356	X	1259	-0-	-1097	-0-	36	1	912	3	N	283	288	1			176
							311	9									
09	2280	X	1628	-0-	-652	-0-	40	1	966	3	N	565	302	1			439
							622	9									
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	127	1	3024	3	N	150	350	1			239
							165	9									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	153	1	3962	3	N	383	444	1			178
							421	9									
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	63	1	2830	3	N	522	484	1			216
							574	9									
*01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	N	509	549	1			176
							560	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					27
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-					27
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					27
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	N	-0-					27
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-					27
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

08	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1857	3	29	9	Y	26	26	1			5
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2179	3	23	9	Y	21	20	1			6
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2655	3	24	9	Y	22	24	1			4
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2326	3	29	9	Y	26	27	1			3
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2501	3	30	9	Y	27	25	1			5
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2573	3	33	9	Y	30	31	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	83	1	2095	3	N	23					119
							25	9									
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	86	1	2085	3	N	1	113	1			7
							1	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	79	1	1895	3	N	10					17
							11	9									
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	N	10					27
							11	9									
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	13					40
							14	9									
01	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	43	1	1811	3	N	5					45
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

*06	3000	N	5114	-0-	2114	2114	205	1	4890	3	N	17					17
							19	9									
*07	3100	N	4015	-0-	915	3029	161	1	3854	3	N	-0-					17
*08	3100	N	3969	-0-	869	3898	152	1	3817	3	N	-0-					17
*09	7142	X	3244	-0-	-3898	-0-	129	1	3115	3	N	-0-					17
*10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	109	1	2591	3	N	-0-					17
*11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2216	3	N	-0-					17
*12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	48	1	2157	3	N	-0-					17
*01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	36	1	1523	3	N	-0-					17

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	Y	9	8	1			2
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	3	11	9	Y	10	10	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	1328	3	N	-0-					87
09	1860	N	369	-0-	-1491	-0-	14	1	347	3	N	7					94
							8	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	N	6					100
							7	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	3	N	-0-					100
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	3	N	-0-					100
01	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	35	1	1462	3	N	-0-					100

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	N	-0-	92	1			8
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1666	3	N	1					9
							1	9									
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	3	N	-0-					9
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1843	3	N	-0-					9
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	N	-0-					9
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1635	3	N	-0-					9

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
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	111	1	2794	3	N	-0-					12
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2771	3	N	43					55
							47	9									
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	3	N	35					90
							39	9									
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	77	1	1985	3	N	-0-					90
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	N	50	58	1			82
							55	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	3	N	3					85
							3	9									

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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	3	N	-0-					55
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	N	-0-					55
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	N	-0-					55
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					55
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	N	-0-					55
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-					55

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
08	527	N	287	-0-	-240	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
09	690	N	105	-0-	-585	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	N	45					45
							50	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-					45
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	N	-0-					45
01	651	N	252	-0-	-399	-0-	6	1	246	3	N	-0-					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					32
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					32
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					32
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					32
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	72					104
							79	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					104

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	42	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-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
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			Y	-0-					-0-
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	3			Y	-0-					-0-
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			Y	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-

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
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1664	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1801	3	21	9	Y	19	18	1			6
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2203	3	21	9	Y	19	21	1			4
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1819	3	24	9	Y	22	23	1			3
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1878	3	25	9	Y	23	21	1			5
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	3	28	9	Y	25	26	1			4

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
08	12958	X	12478	-0-	-480	-0-	12303	3	175	9	Y	159	159	1			34
09	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13286	3	143	9	Y	130	124	1			40
10	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16435	3	147	9	Y	134	143	1			31
11	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15374	3	164	9	Y	149	159	1			21
*12	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	14910	3	173	9	Y	157	142	1			36
*01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15202	3	188	9	Y	171	178	1			29

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	10137	X	9017	-0-	-1120	-0-	8881	3	136	9	Y	124	121	1			25
09	9810	X	9583	-0-	-227	-0-	9471	3	112	9	Y	102	96	1			31
10	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11460	3	114	9	Y	104	112	1			23
11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11392	3	105	9	Y	95	105	1			13
*12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10940	3	110	9	Y	100	91	1			22
*01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10546	3	120	9	Y	109	114	1			17

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
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			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
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2198	3	29	9	Y	26	25	1			5
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1773	3	23	9	Y	21	20	1			6
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3002	3	24	9	Y	22	24	1			4
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	Y	18	20	1			2
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	3	21	9	Y	19	17	1			4
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2130	3	23	9	Y	21	22	1			3

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
08	7843	X	6991	-0-	-852	-0-	6858	3	133	9	Y	121	118	1			25
09	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7168	3	109	9	Y	99	94	1			30
10	7037	X	4159	-0-	-2878	-0-	4047	3	112	9	Y	102	108	1			24
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7610	3	87	9	Y	79	90	1			13
*12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7680	3	91	9	Y	83	76	1			20
*01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7719	3	99	9	Y	90	95	1			15

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
08	4743	X	3400	-0-	-1343	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3508	-0-	-1082	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	2752	-0-	-1340	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-

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
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4704	3	40	9	Y	36	35	1			6
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5037	3	32	9	Y	29	28	1			7
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5149	3	33	9	Y	30	32	1			5
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6449	3	51	9	Y	46	47	1			4
*12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5951	3	54	9	Y	49	44	1			9
*01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5864	3	58	9	Y	53	55	1			7

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
08	6200	X	6088	-0-	-112	-0-	6088	3			Y	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	5549	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4581	-0-	-1650	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	Y	11	11	1			4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	408	3	62	9	Y	56	52	1			7
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	236	3	66	9	Y	60	53	1			14
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	225	3	72	9	Y	65	67	1			12

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
08	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	14	1	3519	2	N	402	450	1			101
							442	9									
09	4200	X	2878	-0-	-1322	-0-	55	1	2693	2	N	118	145	1			74
							130	9									
10	4340	X	1523	-0-	-2817	-0-	66	1	1377	2	N	73					147
							80	9									
11	4200	X	1490	-0-	-2710	-0-	69	1	1311	2	N	100	168	1			79
							110	9									
12	4340	X	1322	-0-	-3018	-0-	70	1	1252	2	N	-0-	79	1			-0-
01	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	99	1	1582	2	N	-0-					-0-

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
08	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	20	1	5050	2	N	9					62
							10	9									
09	5460	X	4255	-0-	-1205	-0-	85	1	4170	2	N	-0-					62
*10	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	212	1	4448	2	N	6					68
							7	9									
*11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	247	1	4690	2	N	-0-					68
*12	5332	X	4390	-0-	-942	-0-	233	1	4157	2	N	-0-					68
*01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	N	-0-					68

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
08	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3527	3	68	9	Y	62	65	1			14
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3944	3	56	9	Y	51	49	1			16
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4497	3	57	9	Y	52	56	1			12
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4280	3	59	9	Y	54	58	1			8
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4179	3	63	9	Y	57	52	1			13
*01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4441	3	68	9	Y	62	65	1			10

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
08	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3046	-0-	-767	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2993	-0-	-637	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4470	3	52	9	Y	47	47	1			10
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3968	3	43	9	Y	39	37	1			12
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4342	3	44	9	Y	40	43	1			9
11	3750	X	2130	-0-	-1620	-0-	2088	3	42	9	Y	38	42	1			5
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3498	3	45	9	Y	41	37	1			9
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3267	3	48	9	Y	44	46	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	574	-0-	-1565	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4547	-0-	-313	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3851	-0-	-1109	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3760	-0-	-1010	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3244	-0-	-1592	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-

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
08	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2800	3	41	9	Y	37	38	1			7
09	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	2673	3	33	9	Y	30	29	1			8
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2881	3	34	9	Y	31	34	1			5
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2824	3	28	9	Y	25	29	1			1
*12	3100	N	3258	-0-	158	158	3228	3	30	9	Y	27	24	1			4
*01	3046	N	2888	-0-	-158	-0-	2856	3	32	9	Y	29	30	1			3

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
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	6	1			-0-
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	39	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3538	-0-	438	438	161	1	3367	2	N	9					9
							10	9									
11	3000	N	2840	-0-	-160	278	140	1	2666	2	N	31	27	1			13
							34	9									
*12	2633	N	2355	-0-	-278	-0-	120	1	2136	2	N	90	37	1			66
							99	9									
01	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	160	1	2542	2	N	42					108
							46	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
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			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
08	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3100	3	45	9	Y	41	41	1			8
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3336	3	37	9	Y	34	32	1			10
10	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	2898	3	39	9	Y	35	37	1			8
11	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2814	3	45	9	Y	41	43	1			6
12	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2685	3	47	9	Y	43	39	1			10
01	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2613	3	52	9	Y	47	49	1			8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1166	3	20	9	Y	18	19	1			3
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	3	17	9	Y	15	16	1			3
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	3	15	9	Y	14	15	1			2
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15	9	Y	14	13	1			3
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	3	17	9	Y	15	16	1			2

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
08	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4169	3	63	9	Y	57	56	1			12
09	4500	X	4448	-0-	-52	-0-	4397	3	51	9	Y	46	44	1			14
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4966	3	53	9	Y	48	51	1			11
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4958	3	33	9	Y	30	36	1			5
*12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4982	3	34	9	Y	31	29	1			7
*01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4879	3	37	9	Y	34	36	1			5

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	392	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			1
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	Y	6	6	1			1

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	17	1	560	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	500	3	N	191	191	1			-0-
							210	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488	3	N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	452	3	N	-0-					-0-
01	527	N	164	-0-	-363	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	2	N	-0-					1
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-					1
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	15	1	291	2	N	-0-					1
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	309	2	N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 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
08	T. A.		2376	-0-	2376	2376	2376	2			Y	-0-					47
09	5332	X	2956	-0-	-2376	-0-	2873	2	83	9	Y	75					122
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					122
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					122
12	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	26267	2	1086	9	Y	987	854	1			255
*01	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	27971	2	777	9	Y	706	739	1			222

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
08	1550	N	852	-0-	-698	-0-	852	2			Y	-0-					47
09	1770	N	582	-0-	-1188	-0-	582	2			Y	-0-					47
10	1240	N	398	-0-	-842	-0-	398	2			Y	-0-					47
11	810	N	51	-0-	-759	-0-	51	2			Y	-0-					47
12	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			Y	-0-	37	1			10
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8	1			2

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1119	2	8	9	Y	7	7	1			3
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	2	7	9	Y	6	4	1			5
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	931	2	6	9	Y	5	3	1			5
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	988	2	6	9	Y	5	8	1			2

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	2198	-0-	2198	2198	2170	2	28	9	Y	25	19	1			6
01	SHUT IN	23660	-0-	23660	25858	22567	2	1093	9	Y	994	768	1			232

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

08	558	N	470	-0-	-88	-0-	16	1	446	2	N	7	10	1				4
							8	9										
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	4	7	1				1
							4	9										
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	4	3	1				2
							4	9										
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	9	7	1				4
							10	9										
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	1	3	1				2
							1	9										
*01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	15	1	466	2	N	5	6	1				1
							6	9										

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	110	1	1266	2	Y	22	49	1				46
							24	9										
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2074	2	Y	-0-	30	1				16
10	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-						16
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	-0-						16
12	2325	N	1787	-0-	-538	-0-	144	1	1640	2	Y	3	17	1				2
							3	9										
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	Y	2						4
							2	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	N	3	2	1				2
							3	9										
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	3	4	1				1
							3	9										
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	N	3	2	1				2
							3	9										
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	N	8	6	1				4
							9	9										
12	713	N	311	-0-	-402	-0-	10	1	300	2	N	1	3	1				2
							1	9										
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	28	1	865	2	N	3	4	1				1
							3	9										

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	142	1	3882	2	N	18	16	1			12
							20	9									
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	144	1	3799	2	N	31	36	1			7
							34	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	N	41	27	1			21
							45	9									
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	126	1	3620	2	N	92	68	1			45
							101	9									
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	135	1	4019	2	N	13	34	1			24
							14	9									
*01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	126	1	3870	2	N	45	59	1			10
							50	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	576	-0-	-230	-0-	20	1	553	2	N	3	6	1			2
							3	9									
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	20	1	524	2	N	15	14	1			3
							17	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	19	1	535	2	N	-0-	2	1			-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	678	2	N	1					1
							1	9									
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	18	1	555	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

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

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
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	96	1	1106	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	95	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	106	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	113	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	37	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	752	-0-	-333	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

08	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	117	1	1365	2	N	33					215
							36	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1731	2	N	43	169	1			89
							47	9									
10	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	101	1	1178	2	N	27					116
							30	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	131	1	2147	2	N	53					169
							58	9									
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	138	1	2147	2	N	37					206
							41	9									
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1683	2	N	40	183	1			63
							44	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

08	682	N	514	-0-	-168	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	365	-0-	-162	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	33	X	14	-0-	-19	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	600	1	1684	3	N	-0-					35
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	600	1	1657	3	N	5					40
							6	9									
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	600	1	1537	3	N	-0-					40
11	2250	X	1345	-0-	-905	-0-	600	1	745	3	N	-0-					40
12	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	3			N	-0-					40
01	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	600	1	1533	3	N	-0-					40

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	N	-0-					68
							142	3									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	N	-0-					68
							92	3									
10	1488	N	681	-0-	-807	-0-	39	1	488	2	N	-0-					68
							154	3									
11	1050	N	202	-0-	-848	-0-	12	1	154	2	N	-0-					68
							36	3									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					68
							81	3									
01	682	N	54	-0-	-628	-0-	3	1	38	2	N	-0-					68
							13	3									

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	106	1	195	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	231	1	73	2	N	-0-					6
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	98	1	205	2	N	-0-					6
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					6
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					6
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6

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
08	434	#	284	-0-	-150	-0-	215	1	69	2	N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6554	-0-	-49	-0-	517	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5597	-0-	-1483	-0-	400	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	484	1	5112	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	690	1	5321	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	573	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5015	-0-	-1526	-0-	756	1	4259	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	172	-0-	-200	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-					-0-
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	715	-0-	-875	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1278	-0-	-912	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	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
08	7991		7991	-0-	-0-	-0-	630	1	7361	2	N	-0-					-0-
09	9948		9948	-0-	-0-	-0-	710	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	7130		6379	-0-	-751	-0-	552	1	5827	2	N	-0-					-0-
11	6900		2691	-0-	-4209	-0-	309	1	2382	2	N	-0-					-0-
12	7130		4758	-0-	-2372	-0-	500	1	4258	2	N	-0-					-0-
01	7130		2348	-0-	-4782	-0-	354	1	1994	2	N	-0-					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	955	-0-	-471	-0-	78	1	877	2	N	-0-					95
09	1290	#	884	-0-	-406	-0-	21	1	861	2	N	2					97
							2	9									
10	1333	#	496	-0-	-837	-0-	3	1	491	2	N	2					99
							2	9									
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					99
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					99
01	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					99

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

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

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	3					8
							3	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	2					7
							2	9									
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	268	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	30					82
							33	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	36	53	1			65
							40	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	799	3	Y	40	56	1			49
							44	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	3	Y	-0-					49
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	3	Y	-0-	36	1			13
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	3	Y	-0-	12	1			1

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
08	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	71	1	1609	3	Y	2					6
							2	9									
09	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	72	1	1617	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	78	1	1681	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	3	Y	27					31
							30	9									
12	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	81	1	1555	3	Y	35	23	1			43
							39	9									
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	3	Y	36	39	1			40
							40	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	219	3	Y	9					26
							10	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	45	3	Y	9	17	1			18
							10	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	19	16	1			21
							21	9									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					21
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	16	1			5
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	5	1			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	178	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	190	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	182	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	258	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	205	1	605	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	259	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	255	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	263	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	226	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	163	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	402	-0-	-1055	-0-	102	1	300	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					113
09	630	N	181	-0-	-449	-0-	7	1	174	3	N	-0-					113
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					113
11	630	N	50	-0-	-580	-0-	3	1	47	3	N	-0-					113
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	3	N	-0-					113
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	N	-0-					113

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					3
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					3
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					3
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					3
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					12
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	94	1	2237	3	Y	-0-					12
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	3	Y	-0-					12
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	3	Y	-0-					12
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1392	3	Y	8					20
							9	9									
01	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	113	1	1821	3	Y	51	65	1			6
							56	9									

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
08	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			Y	-0-					51
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	47	1	1134	3	Y	1					52
							1	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	76	1	1493	3	Y	14	50	1			16
							15	9									
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	60	1	1052	3	Y	-0-					16
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	Y	-0-					16
01	1240	N	947	-0-	-293	-0-	54	1	872	3	Y	19	5	1			30
							21	9									

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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	905	3	Y	3					23
							3	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	919	3	Y	1	20	1			4
							1	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	3	Y	4					8
							4	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	967	3	Y	3					11
							3	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	983	3	Y	4					15
							4	9									
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	60	1	775	3	Y	-0-					15

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
08	6262	X	5650	-0-	-612	-0-	377	1	5259	3	Y	13					138
							14	9									
09	6060	X	5028	-0-	-1032	-0-	364	1	4654	3	Y	9	125	1			22
							10	9									
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	367	1	4973	3	Y	17					39
							19	9									
11	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	314	1	4531	3	Y	14					53
							15	9									
12	5270	X	2870	-0-	-2400	-0-	201	1	2657	3	Y	11					64
							12	9									
01	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	349	1	4500	3	Y	13					77
							14	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					8
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					8
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	3	Y	-0-					8
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	947	3	Y	3					11
							3	9									
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	4	12	1			3
							4	9									

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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1

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
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	159	1	2227	3	Y	-0-					36
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2198	3	Y	-0-					36
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	152	1	2046	3	Y	-0-					36
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	151	1	2183	3	Y	-0-					36
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1904	3	Y	24	55	1			5
							26	9									
*01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	183	1	2364	3	Y	-0-					5

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
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	26	1	370	3	Y	1					12
							1	9									
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	27	1	339	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	1					4
							1	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	1					5
							1	9									
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	1					6
							1	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					6

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
08	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	186	1	2596	3	Y	-0-					57
09	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	199	1	2544	3	Y	-0-					57
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	201	1	2714	3	Y	-0-					57
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	3	Y	-0-					57
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	Y	25	75	1			7
							28	9									
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	122	1	1575	3	Y	-0-					7

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
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	144	1	2523	3	Y	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	894	3	Y	2					10
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	429	3	Y	1	9	1			2
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	353	3	Y	1					3
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	1307	3	Y	4					7
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	880	3	Y	4					11
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					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
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	18	1 1 9	256	3	Y	1					9
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	16	1	200	3	Y	-0-	7	1			2
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	274	3	Y	1					3
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	398	3	Y	1					4
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	614	3	Y	3					7
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	600	3	Y	4					11

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	223	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	237	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	270	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	233	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1645	-0-	-401	-0-	217	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	292	1	1861	2	Y	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	472	N	472	-0-		-0-	-0-	29	1	403	3	N	36	37	1			55
								40	9									
09	464	N	464	-0-		-0-	-0-	29	1	371	3	N	58	38	1			75
								64	9									
10	478	N	478	-0-		-0-	-0-	30	1	398	3	N	45	76	1			44
								50	9									
11	498	N	498	-0-		-0-	-0-	27	1	387	3	N	76	78	1			42
								84	9									
*12	488	N	488	-0-		-0-	-0-	30	1	399	3	N	54	38	1			58
								59	9									
*01	448	N	448	-0-		-0-	-0-	28	1	366	3	N	49	78	1			29
								54	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-		-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-		-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-		-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-		-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-		-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

08	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	98	1	1369	3	Y	4					27
								4	9									
09	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	91	1	1161	3	Y	3					30
								3	9									
10	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	71	1	959	3	Y	1					31
								1	9									
11	963	N	963	-0-		-0-	-0-	62	1	901	3	Y	-0-					31
*12	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	70	1	930	3	Y	-0-					31
*01	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	8					39
								9	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

08	2263	X	1890	-0-		-373	-0-	126	1	1764	3	Y	-0-					44
09	2190	X	1779	-0-		-411	-0-	130	1	1649	3	Y	-0-					44
10	2275	X	2275	-0-		-0-	-0-	157	1	2118	3	Y	-0-					44
11	2190	X	1951	-0-		-239	-0-	126	1	1825	3	Y	-0-					44
12	1891	X	1737	-0-		-154	-0-	120	1	1595	3	Y	20	59	1			5
								22	9									
01	2263	N	1516	-0-		-747	-0-	109	1	1407	3	Y	-0-					5

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

08	1240	N	1060	-0-		-180	-0-	71	1	989	3	Y	-0-					30
09	1050	N	983	-0-		-67	-0-	72	1	911	3	Y	-0-					30
10	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	72	1	973	3	Y	-0-					30
11	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	69	1	990	3	Y	-0-					30
*12	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	75	1	993	3	Y	-0-					30
*01	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	76	1	981	3	Y	-0-					30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	Y	9					19
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	11	1	256	3	Y	21	24	1			16
							23	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2	18	1			-0-
							2	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

08	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					7
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					7
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					7
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					7
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	144	1	1902	3	Y	-0-					7
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	3					10
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	928	3	Y	-0-					-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-					110
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	85	1	1079	3	Y	-0-					110
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	-0-					110
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	Y	-0-					110
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1247	3	Y	-0-					110
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					110

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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					2
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1					3
							1	9									
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	60	1	843	3	Y	4					87
							4	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	70	1	890	3	Y	1					88
							1	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	3	Y	-0-					88
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	108	1	1566	3	Y	6					94
							7	9									
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	3	Y	4	91	1			7
							4	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	108	1	1398	3	Y	5					12
							6	9									

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					3
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	3	Y	-0-					3
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	172	1	3357	3	Y	-0-					3
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	154	1	2692	3	Y	-0-					3
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2810	3	Y	-0-					3
01	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	168	1	2698	3	Y	-0-					3

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1085	N	758	-0-	-327	-0-	51	1	707	3	Y	-0-					35
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	134	1	1710	3	Y	-0-					35
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	3	Y	-0-					35
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	3	Y	-0-					35
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	3	Y	-0-					35
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	109	1	1401	3	Y	-0-					35

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
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	45	1	622	3	Y	-0-					13
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	48	1	608	3	Y	-0-					13
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	-0-					13
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	39	1	570	3	Y	-0-					13
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					13
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	Y	-0-					13

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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					28
09	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	46	3	N	-0-					28
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	67	1	908	3	N	-0-					28
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	N	-0-					28
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-					28
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	N	-0-					28

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	3	N	-0-					35
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-					35
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					35
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					35
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					35
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					35

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
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1264	3	Y	-0-					57
09	1500	N	781	-0-	-719	-0-	57	1	724	3	Y	-0-					57
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	-0-					57
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	3	Y	-0-					57
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	Y	-0-					57
*01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	196	1	2521	3	Y	-0-					57

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	96	1	1341	3	Y	-0-					30
09	1770	N	1104	-0-	-666	-0-	80	1	1024	3	Y	-0-					30
10	T. A.		1020	-0-	1020	1020	70	1	950	3	Y	-0-					30
11	T. A.		996	-0-	996	2016	64	1	932	3	Y	-0-	30	1			-0-
12	T. A.		1117	-0-	1117	3133	78	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		982	-0-	982	4115	71	1	911	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4013	-0-	913	913	268	1	3742	3	Y	3					74
							3	9									
09	3000	N	2155	-0-	-845	68	157	1	1998	3	Y	-0-					74
10	1546	N	1478	-0-	-68	-0-	102	1	1376	3	Y	-0-					74
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	3	Y	-0-					74
12	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	100	1	1321	3	Y	-0-					74
*01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	133	1	1719	3	Y	-0-					74

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	93	1	1299	3	N	-0-					28
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	78	1	998	3	N	-0-					28
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	-0-					28
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	54	1	788	3	N	-0-					28
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1230	3	N	-0-					28
01	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	10	1	122	3	N	-0-					28

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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	2183	3	Y	-0-					36
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	151	1	1918	3	Y	-0-					36
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	142	1	1917	3	Y	-0-					36
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	147	1	2118	3	Y	-0-					36
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	153	1	2025	3	Y	1					37
							1	9									
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	156	1	2006	3	Y	-0-					37

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	3			Y	-0-					137
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	152	1	3635	3	Y	3					140
							3	9									
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	273	1	5331	3	Y	49	147	1			42
							54	9									
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	267	1	4659	3	Y	-0-					42
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4071	3	Y	-0-					42
*01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	252	1	4054	3	Y	93	20	1			115
							102	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	3	Y	9					83
							10	9									
09	1080	X	984	-0-	-96	-0-	72	1	911	3	Y	1					84
							1	9									
10	3503	X	1173	-0-	-2330	-0-	80	1	1085	3	Y	7					91
							8	9									
11	3390	X	981	-0-	-2409	-0-	63	1	915	3	Y	3					94
							3	9									
12	2635	X	1229	-0-	-1406	-0-	86	1	1134	3	Y	8					102
							9	9									
01	1612	X	920	-0-	-692	-0-	66	1	851	3	Y	3					105
							3	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	145	1	2024	3	Y	6					56
							7	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	3	Y	4					60
							4	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	3	Y	2					62
							2	9									
11	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	107	1	1550	3	Y	-0-					62
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1526	3	Y	-0-					62
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	117	1	1505	3	Y	11					73
							12	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					42
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					42
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					42
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					42
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					42
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					42

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	721	3	15	9	Y	14					53
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	100	87	1			66
							110	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	3	Y	28	86	1			8
							31	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	3	Y	24					32
							26	9									
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	3	Y	13					45
							14	9									
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	65	99	1			11
							72	9									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6624	3	9	9	Y	8					23
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	247	1	5891	3	Y	109					132
							120	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	389	1	7621	3	Y	79	194	1			17
							87	9									
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	304	1	5310	3	Y	15					32
							17	9									
*12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	390	1	6504	3	Y	210	190	1			52
							231	9									
*01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	413	1	6634	3	Y	399	199	1			252
							439	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

08	527	N	484	-0-	-43	-0-	473	3	11	9	Y	10					29
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	49	44	1			34
							54	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	18	47	1			5
							20	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	12					17
							13	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	6					23
							7	9									
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	Y	29	46	1			6
							32	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

08	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	100	1	1400	3	N	36	38	1			37
							40	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	150	1	1908	3	N	59	39	1			57
							65	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	171	1	2314	3	N	44	77	1			24
							48	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	3	N	77	78	1			23
							85	9									
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	147	1	1947	3	N	53	39	1			37
							58	9									
01	2542	N	1738	-0-	-804	-0-	121	1	1564	3	N	48	78	1			7
							53	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

08	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					32
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	32	1	408	3	Y	-0-					32
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					32
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					32
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					32
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	-0-					32

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	851	3	N	36	38	1			63
							40	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	775	3	N	58	38	1			83
							64	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	939	3	N	44	77	1			50
							48	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	N	77	78	1			49
							85	9									
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	54	38	1			65
							59	9									
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	40	1	520	3	N	49	78	1			36
							54	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2843	-0-	-257	352	189	1	2642	3	Y	11					65
							12	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	471	227	1	2889	3	Y	3					68
							3	9									
10	3100	N	2786	-0-	-314	157	192	1	2594	3	Y	-0-					68
11	2820	X	2092	-0-	-728	-0-	135	1	1949	3	Y	7					75
							8	9									
12	2914	X	647	-0-	-2267	-0-	45	1	600	3	Y	2	72	1			5
							2	9									
01	2914	X	248	-0-	-2666	-0-	18	1	229	3	Y	1					6
							1	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	36	37	1			162
							40	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	58	38	1			182
							64	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	45	76	1			151
							50	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	76	77	1			150
							84	9									
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	N	64	38	1			176
							70	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	99	3	N	49	78	1			147
							54	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	3	Y	-0-					31
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	3	Y	-0-					31
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	103	1	1389	3	Y	-0-					31
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	91	1	1321	3	Y	-0-					31
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	3	Y	-0-					31
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	92	1	1191	3	Y	-0-					31

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1520	-0-	-464	-0-	1520	3			Y	-0-					18
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	3	Y	-0-					18
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	130	1	2540	3	Y	-0-					18
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	3	Y	-0-					18
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	3	Y	11					29
							12	9									
*01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	155	1	2494	3	Y	71	91	1			9
							78	9									

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	3	N	48	38	1			197
							53	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1099	3	N	63	187	1			73
							69	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1165	3	N	53	77	1			49
							58	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	3	N	87	78	1			58
							96	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	N	64	39	1			83
							70	9									
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	78	1	1009	3	N	58	77	1			64
							64	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	372	1	5194	3	N	8					124
							9	9									
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	238	1	3039	3	N	7					131
							8	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	241	1	3253	3	N	11					142
							12	9									
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	255	1	3675	3	N	7					149
							8	9									
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	219	1	2892	3	N	2					151
							2	9									
*01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	201	1	2593	3	N	-0-					151

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

08	2449	N	2070	-0-	-379	-0-	138	1	1930	3	N	2					41
							2	9									
09	2250	N	1842	-0-	-408	-0-	134	1	1708	3	N	-0-					41
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	137	1	1858	3	N	-0-					41
11	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	122	1	1762	3	N	-0-					41
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	153	1	2028	3	N	3					44
							3	9									
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	3	N	-0-					44

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	19	1	539	3	Y	167	105	1			150
							184	9									
09	750	N	377	-0-	-373	-0-	9	1	249	3	Y	108	134	1			124
							119	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	223	183	1			164
							245	9									
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	11	1	306	3	Y	148	152	1			160
							163	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	117					277
							129	9									
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	9	1	313	3	Y	121	272	1			126
							133	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

08	3100	N	4023	-0-	923	923	142	1	3881	3	N	-0-					49
09	2908	N	1985	-0-	-923	-0-	71	1	1914	3	N	-0-					49
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	3	N	-0-					49
11	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	57	1	1644	3	N	-0-					49
12	2883	X	1368	-0-	-1515	-0-	49	1	1319	3	N	-0-					49
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	75	1	2532	3	N	28					77
							31	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

08	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	113	1	3082	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	98	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	97	1	2649	3	Y	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2678	3	Y	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	103	1	2778	3	Y	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	74	1	2459	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	N	55					172
							61	9									
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	68	1	1834	3	N	8					180
							9	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	3	N	10	157	1			33
							11	9									
11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	55	1	1556	3	N	7					40
							8	9									
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	N	2					42
							2	9									
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	50	1	1676	3	N	12					54
							13	9									

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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

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
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	459	3	10	9	Y	9					26
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	39	36	1			29
							43	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	8	33	1			4
							9	9									
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	11	1	198	3	Y	4					8
							4	9									
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	4					12
							4	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	22	30	1			4
							24	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	X	2026	-0-	-492	-0-	79	1	1946	2	N	1					6
							1	9									
09	2400	X	1093	-0-	-1307	-0-	44	1	1047	2	N	2					8
							2	9									
10	2294	N	1361	-0-	-933	-0-	52	1	1309	2	N	-0-					8
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2803	2	N	4	10	1			2
							4	9									
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	118	1	2810	2	N	5					7
							6	9									
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	83	1	2006	2	N	8					15
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	726	2	N	1					4
							1	9									
09	780	N	572	-0-	-208	-0-	23	1	548	2	N	1					5
							1	9									
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	15	1	390	2	N	1					6
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	786	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	3					5
							3	9									
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	3					8
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

08	6882	X	5991	-0-	-891	-0-	256	1	5705	2	N	27					92
							30	9									
09	6660	X	5577	-0-	-1083	-0-	241	1	5306	2	N	27	52	1			67
							30	9									
10	7502	X	273	-0-	-7229	-0-	233	1	40	9	N	36	44	1			59
11	5910	X	5431	-0-	-479	-0-	228	1	5069	2	N	122	52	1			129
							134	9									
12	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	239	1	5201	2	N	78	150	1			57
							86	9									
01	5983	X	4645	-0-	-1338	-0-	200	1	4415	2	N	27					84
							30	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	333	1	7409	2	N	95					137
							105	9									
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	332	1	7287	2	N	62	77	1			122
							68	9									
10	10354	X	363	-0-	-9991	-0-	317	1	46	9	N	42	81	1			83
11	9060	X	7017	-0-	-2043	-0-	302	1	6707	2	N	7	74	1			16
							8	9									
12	7936	X	7243	-0-	-693	-0-	315	1	6847	2	N	74	36	1			54
							81	9									
01	7936	X	6356	-0-	-1580	-0-	273	1	6028	2	N	50					104
							55	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	2	N	27					80
							30	9									
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	2	N	47	45	1			82
							52	9									
10	465	X	146	-0-	-319	-0-	100	1	46	9	N	42	54	1			70
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	2	N	-0-	62	1			8
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	107	1	2325	2	N	-0-	8	1			-0-
*01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	N	47					47
							52	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
08	4433	X	1995	-0-	-2438	-0-	269	1	1681	2	Y	41					84
							45	9									
09	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	445	1	3096	2	Y	35	66	1			53
							39	9									
10	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	410	1	2988	2	Y	24					77
							26	9									
11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	374	1	2838	2	Y	58	66	1			69
							64	9									
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	628	1	4328	2	Y	40					109
							44	9									
01	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	470	1	3057	2	Y	57	85	1			81
							63	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
08	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	472	1	2954	2	Y	-0-					20
09	2970	X	2809	-0-	-161	-0-	353	1	2456	2	Y	-0-					20
10	3224	X	2002	-0-	-1222	-0-	242	1	1760	2	Y	-0-					20
11	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	320	1	2430	2	Y	-0-					20
12	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	375	1	2585	2	Y	-0-					20
01	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	420	1	2733	2	Y	-0-					20

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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	134	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	91	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	137	1	709	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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					25
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					25
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					25
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					25
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	87	1	448	2	N	9					34
							10	9									

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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4408	-0-	-428	-0-	4408	2			N	-0-					106
09	4680	X	4320	-0-	-360	-0-	4320	2			N	-0-					106
10	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2			N	-0-					106
11	4500	X	4186	-0-	-314	-0-	4186	2			N	-0-					106
12	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4286	2	3	9	N	3					109
01	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4222	2	1	9	N	1					110

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
08	1798	X	1382	-0-	-416	-0-	146	1	1229	2	N	6					15
							7	9									
09	1710	X	1255	-0-	-455	-0-	106	1	1149	2	N	-0-					15
10	1581	X	1460	-0-	-121	-0-	168	1	1292	2	N	-0-					15
11	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	171	1	1215	2	N	-0-					15
*12	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	157	1	1156	2	N	-0-					15
01	1457	X	1320	-0-	-137	-0-	141	1	1178	2	N	1					16
							1	9									

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
08	5704	X	4937	-0-	-767	-0-	345	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	17	-0-	-5503	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	1457	-0-	-4247	-0-	100	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	365	1	6654	2	N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	382	1	6271	2	N	-0-					-0-
*01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	350	1	5547	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2878	-0-	-752	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	26	1	2669	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	37	1	3785	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1891	X	103	-0-	-1788	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	1830	X	1034	-0-	-796	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
10	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	1054	X	11	-0-	-1043	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

08	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-			-0-
09	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-			-0-
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
12	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
*01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	95	1	9651	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1199	-0-	-413	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	19	1	1970	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	8315	-0-	-5275	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6539	-0-	-808	-0-	64	1	6475	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

08	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	6	1	621	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	6	1	572	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

08	6417	X	3658	-0-	-2759	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3162	-0-	-2328	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3421	-0-	-2252	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3394	-0-	-2096	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	31	1	3136	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	25	1	2575	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	2	1	229	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	5184	-0-	-546	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	4402	-0-	-1328	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	4543	-0-	-820	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	47	1	4795	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3561	-0-	561	561	3561	2			N	-0-			-0-
12	2219	N	1658	-0-	-561	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	11	1	1110	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	2486	-0-	-664	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
10	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	2583	-0-	-567	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
*01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	29	1	2969	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	5	1	511	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
*01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	45	1	4536	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	52	1	5319	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

08	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

08	16678	X	14955	-0-	-1723	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14344	-0-	-1466	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14625	-0-	-1712	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13363	-0-	-2447	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	13604	-0-	-2144	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12797	-0-	-2145	-0-	125	1	12672	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15751	2	9	9	N	8					28
09	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15402	2	13	9	N	12	1	8			39
10	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15879	2	40	9	N	36	1	8			74
11	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14698	2	13	9	N	12	70	1			16
12	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15039	2	19	9	N	17					33
*01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	143	1	14518	2	N	49	1	8			81
							54	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
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5755	-0-	-1805	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6193	-0-	-1619	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4896	-0-	-2664	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5392	-0-	-1893	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4124	-0-	-2231	-0-	40	1	4084	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3671	-0-	571	759	3671	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	1401	3642	2			N	-0-					-0-
12	4733	X	3332	-0-	-1401	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	30	1	3061	2	N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2176	1	112	9	N	102					366
09	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1652	1	106	9	N	96	182	1			280
10	1798	#	1750	-0-	-48	-0-	1651	1	99	9	N	90					370
11	2220	#	1654	-0-	-566	-0-	1552	1	102	9	N	93	190	1			273
12	2294	#	1662	-0-	-632	-0-	1555	1	107	9	N	97	148	1			222
01	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					222

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					152
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	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
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	662	1	41	9	N	37					238
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1196	1	51	9	N	46					284
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30					314
11	690	N	223	-0-	-467	-0-	223	1			N	-0-					314
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	169	1			145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1339	2	35	9	N	32	160	1			25
09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1529	2	32	9	N	29					54
10	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1764	2	36	9	N	33					87
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1910	2	23	9	N	21					108
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1391	2	70	9	N	64					172
*01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					172

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	#	6100	-0-	-1433	-0-	6058	2	42	9	N	38					151
09	6990	#	5804	-0-	-1186	-0-	5775	2	29	9	N	26					177
10	6262	#	5562	-0-	-700	-0-	5526	2	36	9	N	33					210
11	5910	#	4000	-0-	-1910	-0-	3781	2	219	9	N	199	178	1			231
12	6107	#	5099	-0-	-1008	-0-	5099	2			N	-0-					231
01	6107	#	5489	-0-	-618	-0-	5489	2			N	-0-					231

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	187	1	985	2	Y	-0-					-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	212	1	860	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	-0-					1
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	162	1	2125	2	Y	-0-					1
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	227	1	1752	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	277	1	1459	2	Y	-0-					1
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	406	1	1649	2	Y	-0-					1

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	223	1	2552	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2970	X	2611	-0-	-359	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	195	1	2549	2	Y	-0-					-0-
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	330	1	2545	2	Y	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	450	1	2375	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2113	-0-	-367	-0-	417	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	103	1	1182	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	123	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	196	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	259	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	328	1	1335	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 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
08	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	679	1	7769	2	Y	133	157	1			57
							146	9									
09	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	529	1	7186	2	Y	133					190
							146	9									
10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	559	1	7320	2	Y	169	312	1			47
							186	9									
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	844	1	6500	2	Y	178	177	1			48
							196	9									
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1050	1	5533	2	Y	126					174
							139	9									
01	6200	X	4719	-0-	-1481	-0-	915	1	3721	2	Y	75					249
							83	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 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
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	101	1	1160	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	99	1	1351	2	Y	3					3
							3	9									
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	128	1	1675	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	216	1	1662	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	318	1	1679	2	Y	-0-					2
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	310	1	1262	2	Y	1					3
							1	9									

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
08	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	225	1	2570	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	209	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	204	1	2672	2	Y	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	369	1	2844	2	Y	-0-					-0-
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	394	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	311	1	1266	2	Y	2					2
							2	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
08	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	314	1	3594	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4860	X	3834	-0-	-1026	-0-	263	1	3571	2	Y	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	265	1	3476	2	Y	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	469	1	3613	2	Y	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	487	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	247	1	1004	2	Y	2					2
							2	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
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					1
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	2	Y	-0-					1
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	155	1	816	2	Y	-0-					1
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	161	1	656	2	Y	1					2
							1	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
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	50	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	89	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	111	1	449	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	713	N	551	-0-	-162	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	76	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	99	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	132	1	539	2	Y	5					5
							6	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

08	2108	X	2000	-0-	-108	-0-	161	1	1838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	X	1831	-0-	-209	-0-	126	1	1705	2	Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	144	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	229	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	332	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	352	1	1430	2	Y	4					4
							4	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1488	#	1290	-0-	-198 B	-39086	73	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1200	#	1494	-0-	294 B	-38792	82	1	1412	3	N	-0-					-0-
10	930	N	1433	-0-	503 B	-38289	77	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1292	-0-	182 B	-38107	70	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	815	-0-	-332 B	-38107	46	1	769	3	N	-0-					-0-
01	0	N	948	-0-	948 B	-37159	52	1	896	3	N	-0-					-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
08	341	N	323	-0-	-18 B	-14372	13	1	310	3	N	-0-					-0-
09	420	N	217	-0-	-203 B	-14372	9	1	208	3	N	-0-					-0-
10	341	N	208	-0-	-133 B	-14372	9	1	199	3	N	-0-					-0-
11	300	N	319	-0-	19 B	-14353	15	1	304	3	N	-0-					-0-
12	217	N	326	-0-	109 B	-14244	16	1	310	3	N	-0-					-0-
01	0	N	406	-0-	406 B	-13838	18	1	388	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	148	1	2058	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	131	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	151	1	1674	2	Y	-0-					-0-
							516	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3100	N	4114	-0-	1014	2751	232	1	3339	2	Y	-0-			-0-
							543	3							
09	5897	X	3146	-0-	-2751	-0-	182	1	2529	2	Y	-0-			-0-
							435	3							
10	4278	X	2869	-0-	-1409	-0-	163	1	2056	2	Y	-0-			-0-
							650	3							
11	4140	X	2742	-0-	-1398	-0-	159	1	2105	2	Y	-0-			-0-
							478	3							
12	4278	X	2538	-0-	-1740	-0-	137	1	1815	2	Y	-0-			-0-
							586	3							
01	4123	X	2679	-0-	-1444	-0-	172	1	1916	2	Y	-0-			-0-
							591	3							

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
							32	3							
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
							17	3							

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

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

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					-0-
							123	3									
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	48	1	666	2	N	-0-					-0-
							114	3									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
							157	3									
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	38	1	420	2	N	-0-					-0-
							130	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	277	1	2949	2	N	16	174	1			63
							18	9									
09	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	274	1	2645	2	N	12					75
							13	9									
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	271	1	2550	2	N	13	1	1	4	8	83
							14	9									
11	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	265	1	2488	2	N	3					86
							3	9									
12	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	231	1	2621	2	N	4					90
							4	9									
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	256	1	2895	2	N	4	1	1	4	8	89
							4	9									

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
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	188	1	1994	2	N	65	331	1			313
							72	9									
09	2010	X	1962	-0-	-48	-0-	176	1	1698	2	N	80					393
							88	9									
10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	179	1	1684	2	N	77	167	1	2	8	301
							85	9									
11	2190	X	2000	-0-	-190	-0-	185	1	1732	2	N	75					376
							83	9									
12	2263	X	1649	-0-	-614	-0-	129	1	1468	2	N	47					423
							52	9									
01	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	134	1	1511	2	N	80	171	1	4	8	328
							88	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
08	6138	#	6105	-0-	-33	-0-	1130	1	4909	2	N	60					355
							66	9									
09	6194		6194	-0-	-0-	-0-	1134	1	5041	2	N	17	173	1			199
							19	9									
10	6355		6155	-0-	-200	-0-	1138	1	4932	2	N	77					276
							85	9									
11	6150		5957	-0-	-193	-0-	886	1	5003	2	N	62					338
							68	9									
12	6355		5815	-0-	-540	-0-	901	1	4837	2	N	70					408
							77	9									
01	6355		5787	-0-	-568	-0-	948	1	4786	2	N	48	184	1			272
							53	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	7130 X	6522	-0-	-608	-0-	159 30	1 9	6333	2	Y	27	25	0			5
09	6900 X	6531	-0-	-369	-0-	158 50	1 9	6323	2	Y	45	45	0			5
10	6696 X	642	-0-	-6054	-0-	28 4	1 9	610	2	Y	4	8	0			1
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	2	Y	113	99	1			42
							124	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	51	1	1214	2	Y	157	167	1			32
							173	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	965	2	Y	92	100	1			24
							101	9									
11	1260	N	633	-0-	-627	-0-	23	1	534	2	Y	69	65	1			28
							76	9									
12	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	43	1	934	2	Y	68	64	1			32
							75	9									
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	72	66	1			38
							79	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	800	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1080	N	872	-0-	-208	-0-	108	1	762	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	97	1	684	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	100	1	719	3	Y	-0-					3
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	96	1	670	3	Y	-0-					3
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	Y	-0-					3

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

08	7936	X	4074	-0-	-3862	-0-	487	1	3573	3	Y	13	14	1			26
							14	9									
09	7680	X	3525	-0-	-4155	-0-	435	1	3079	3	Y	10	13	1			23
							11	9									
10	7812	X	2809	-0-	-5003	-0-	347	1	2450	3	Y	11	14	1			20
							12	9									
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	934	1	6706	3	Y	13					33
							14	9									
12	7812	X	5114	-0-	-2698	-0-	637	1	4460	3	Y	15	23	1			25
							17	9									
*01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	904	1	6499	3	Y	32	39	1			18
							35	9									

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	EOM BALANCE
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	144	113	1	123
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	137	118	1	142
10	1426	X	304	-0-	-1122	-0-	21	1	148	3	N	123	125	1	140
							135	9							
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	130	97	1	173
							143	9							
*12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	191	1	1334	3	N	130	101	1	202
							143	9							
*01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	71	1	514	3	N	-0-			202

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
							5	3							
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
							4	3							
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-
							3	3							
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
							4	3							
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-			-0-
							4	3							
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
							3	3							

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	257	1	3195	2	N	-0-					1
							141	3									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	272	1	2890	2	N	-0-					1
							119	3									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	282	1	3154	2	N	-0-					1
							106	3									
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	302	1	3193	2	N	1					2
							106	3	1	9							
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	305	1	3218	2	N	-0-					2
							97	3									
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	300	1	3180	2	N	-0-					2
							97	3									

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	2 6	1 3	127	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	114	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	2 5	1 3	138	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	125	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2 4	1 3	117	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	11403	-0-	-2051	-0-	815 446	1 3	10142	2	N	-0-					36
09	12270	X	10518	-0-	-1752	-0-	873 381	1 3	9258 6	2 9	N	5					41
10	12214	X	10492	-0-	-1722	-0-	834 313	1 3	9336 9	2 9	N	8					49
11	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	825 290	1 3	8716 12	2 9	N	11					60
12	11594	X	10071	-0-	-1523	-0-	848 270	1 3	8941 12	2 9	N	11					71
*01	11408	X	9266	-0-	-2142	-0-	776 251	1 3	8225 14	2 9	N	13					84

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2673	-0-	-427	-0-	191	1	2377	2	N	-0-					1
							105	3									
09	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	226	1	2401	2	N	-0-					1
							99	3									
10	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	207	1	2315	2	N	-0-					1
							78	3									
11	3000	X	2526	-0-	-474	-0-	212	1	2239	2	N	1					2
							74	3	1	9							
12	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	226	1	2378	2	N	-0-					2
							72	3									
01	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	213	1	2255	2	N	-0-					2
							69	3									

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	54	1	573	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	-0-					-0-
							20	3									

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	5	1	292	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	3	1	201	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
							8	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	52	1	121	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	2	N	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	31	1	43	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	49	1	86	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	51	1	96	2	N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6 18	1 3	400	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8 20	1 3	478	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	8 16	1 3	473	2	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	7 13	1 3	398	2	N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	8 13	1 3	433	2	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	8 14	1 3	461	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	992	N	878	-0-	-114	-0-	13 36	1 3	829	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	771	-0-	-249	-0-	12 30	1 3	729	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	754	-0-	-300	-0-	12 24	1 3	718	2	N	-0-					-0-
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	11 22	1 3	650	2	N	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	11 20	1 3	646	2	N	-0-					-0-
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	11 19	1 3	637	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	157 86	1 3	1958	2	N	-0-			1
09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	156 68	1 3	1651	2	N	-0-			1
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	173 65	1 3	1939	2	N	-0-			1
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	184 65	1 3	1950	2	N	-0-			1
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	167 53	1 3	1755	2	N	-0-			1
01	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	179 58	1 3	1892	2	N	-0-			1

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	103	1	1088	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	104	1	1162	2	N	-0-					-0-
							39	3									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	2	N	1					1
							37	3	1	9							
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	86	1	903	2	N	-0-					1
							27	3									
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	102	1	1080	2	N	-0-					1
							33	3									

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	6975	X	5784	-0-	-1191	-0-	413	1	5145	2	N	-0-					2
							226	3									
09	6750	X	5056	-0-	-1694	-0-	420	1	4453	2	N	-0-					2
							183	3									
10	6975	X	5183	-0-	-1792	-0-	412	1	4616	2	N	-0-					2
							155	3									
11	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	406	1	4296	2	N	1					3
							143	3	1	9							
12	5797	X	4214	-0-	-1583	-0-	355	1	3746	2	N	-0-					3
							113	3									
01	5797	X	4173	-0-	-1624	-0-	350	1	3710	2	N	-0-					3
							113	3									

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	261	1	3243	2	N	-0-					1
							143	3									
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	314	1	3331	2	N	-0-					1
							137	3									
10	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	293	1	3275	2	N	-0-					1
							110	3									
11	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	283	1	2992	2	N	1					2
							99	3	1	9							
12	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	275	1	2895	2	N	-0-					2
							88	3									
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	291	1	3083	2	N	-0-					2
							94	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	513	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-
							17	3									
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	8	1	453	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	9	1	494	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	9	1	490	2	N	-0-					-0-
							15	3									

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
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	68	1	843	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	77	1	814	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	74	1	828	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	77	1	809	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	75	1	790	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	75	1	791	2	N	-0-					-0-
							24	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	2	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	83	1	5143	2	N	-0-					2
							226	3									
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	82	1	4931	2	N	-0-					2
							203	3									
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	75	1	4465	2	N	-0-					2
							150	3									
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	68	1	3913	2	N	-0-					2
							130	3									
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	70	1	4010	2	N	-0-					2
							121	3									
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	71	1	4055	2	N	1					3
							124	3	1	9							

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
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	152	1	1891	2	N	-0-					1
							83	3									
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	169	1	1794	2	N	-0-					1
							74	3									
10	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	168	1	1877	2	N	-0-					1
							63	3									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	175	1	1851	2	N	-0-					1
							62	3									
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	175	1	1845	2	N	-0-					1
							56	3									
01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	169	1	1792	2	N	-0-					1
							55	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	8	1	475	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	8	1	487	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-					-0-
							15	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

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

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

08	248	N	162	-0-	-86	-0-	2 7	1 3	153	2	N	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	3 9	1 3	208	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	203	2	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	169	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	223	2	N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	223	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	4 10	1 3	222	2	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4 10	1 3	243	2	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	260	2	N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	4 7	1 3	208	2	N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	4 7	1 3	222	2	N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	4 7	1 3	241	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	160 88	1 3	1994	2	N	-0-					1
09	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	182 79	1 3	1927	2	N	-0-					1
10	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	179 67	1 3	2005	2	N	-0-					1
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	186 66	1 3	1971	2	N	-0-					1
12	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	176 56	1 3	1852	2	N	-0-					1
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	190 62	1 3	2014	2	N	-0-					1

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	79	-0-	-76	-0-	1 3	1 3	75	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	188	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	164	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	1 3	1 3	80	2	N	-0-					-0-
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	1 2	1 3	79	2	N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	3 4	1 3	146	2	N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	17	1	1075	2	N	-0-					-0-
						47	3									
09	1140 N	719	-0-	-421	-0-	11	1	680	2	N	-0-					-0-
						28	3									
10	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	16	1	961	2	N	-0-					-0-
						32	3									
11	1110 N	984	-0-	-126	-0-	16	1	936	2	N	1					1
						31	3	1	9							
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	17	1	986	2	N	-0-					1
						30	3									
01	1023 N	897	-0-	-126	-0-	15	1	856	2	N	-0-					1
						26	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1011	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	16	1	951	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	16	1	950	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	1050	N	937	-0-	-113	-0-	15	1	892	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	17	1	962	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	16	1	912	2	N	-0-					-0-
							28	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

USA 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43 23	1 3	531	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45 20	1 3	481	2	N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	45 17	1 3	499	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48 17	1 3	506	2	N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	47 15	1 3	495	2	N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	44 14	1 3	470	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

08	3627 X	3212	-0-	-415	-0-	49	1	3030	2	N	-0-					1
						133	3									
09	3210 X	3203	-0-	-7	-0-	50	1	3027	2	N	1					2
						125	3	1	9							
10	3317 X	3103	-0-	-214	-0-	49	1	2955	2	N	-0-					2
						99	3									
11	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	49	1	2804	2	N	-0-					2
						93	3									
12	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	55	1	3160	2	N	-0-					2
						96	3									
01	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	55	1	3142	2	N	-0-					2
						96	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	38	1	2329	2	N	-0-					1
							102	3									
09	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	38	1	2289	2	N	-0-					1
							94	3									
10	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	36	1	2176	2	N	-0-					1
							73	3									
11	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	37	1	2142	2	N	-0-					1
							71	3									
12	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	37	1	2137	2	N	-0-					1
							65	3									
01	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	36	1	2070	2	N	-0-					1
							63	3									

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	2	N	-0-					1
							100	3									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	35	1	2132	2	N	-0-					1
							88	3									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	42	1	2506	2	N	-0-					1
							84	3									
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	45	1	2580	2	N	-0-					1
							86	3									
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	45	1	2600	2	N	-0-					1
							79	3									
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	42	1	2433	2	N	-0-					1
							74	3									

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
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	2	N	-0-					1
							100	3									
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	40	1	2397	2	N	-0-					1
							99	3									
10	2542	N	2170	-0-	-372	-0-	35	1	2066	2	N	-0-					1
							69	3									
11	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	36	1	2098	2	N	-0-					1
							70	3									
12	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	41	1	2370	2	N	-0-					1
							72	3									
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	38	1	2194	2	N	-0-					1
							67	3									

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1476	2	N	-0-					-0-
							65	3									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	128	1	1361	2	N	1					1
							56	3	1	9							
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	121	1	1353	2	N	-0-					1
							45	3									
11	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	121	1	1275	2	N	-0-					1
							42	3									
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	121	1	1277	2	N	-0-					1
							39	3									
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	118	1	1250	2	N	-0-					1
							38	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

08	T. A.		2743	-0-	2743	2743	42	1	2587	2	N	-0-					1
							114	3									
09	T. A.		2523	-0-	2523	5266	40	1	2385	2	N	-0-					1
							98	3									
10	T. A.		2527	-0-	2527	7793	40	1	2406	2	N	-0-					1
							81	3									
11	10242	X	2449	-0-	-7793	-0-	40	1	2331	2	N	-0-					1
							78	3									
12	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	39	1	2220	2	N	-0-					1
							67	3									
01	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	41	1	2371	2	N	-0-					1
							72	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 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
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	41 22	1 3	511	2	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	46 20	1 3	483	2	N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	44 17	1 3	497	2	N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	46 16	1 3	483	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	46 15	1 3	487	2	N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	45 14	1 3	473	2	N	-0-					-0-

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
08	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	61 167	1 3	3790	2	N	-0-					1
09	4470	X	3361	-0-	-1109	-0-	53 131	1 3	3176 1	2 9	N	1					2
10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	51 102	1 3	3049	2	N	-0-					2
11	4170	X	2971	-0-	-1199	-0-	49 94	1 3	2828	2	N	-0-					2
12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	57 99	1 3	3277	2	N	-0-					2
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	55 97	1 3	3165	2	N	-0-					2

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 #: 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
08	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	30	1	1821	2	N	-0-					1
							80	3									
09	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	29	1	1732	2	N	-0-					1
							71	3									
10	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	28	1	1692	2	N	-0-					1
							57	3									
11	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	27	1	1546	2	N	-0-					1
							51	3									
12	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	28	1	1574	2	N	-0-					1
							48	3									
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	28	1	1589	2	N	-0-					1
							49	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	581	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1547	-0-	-433	-0-	551	1	996	2	N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	852	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	858	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	698	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	633	1	929	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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	509	-0-	-18	-0-	8 21	1 3	480	2	N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	8 19	1 3	459	2	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	8 16	1 3	469	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	8 15	1 3	443	2	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	8 14	1 3	464	2	N	-0-					-0-
01	496	N	309	-0-	-187	-0-	5 9	1 3	295	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	43 115	1 3	2624	2	N	-0-					1
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	42 104	1 3	2535	2	N	-0-					1
10	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	44 88	1 3	2636	2	N	-0-					1
11	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	43 83	1 3	2489 1	2 9	N	1					2
12	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	45 79	1 3	2601	2	N	-0-					2
01	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	46 81	1 3	2659	2	N	-0-					2

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
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15 40	1 3	907	2	N	-0-			-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	15 36	1 3	877	2	N	-0-			-0-
10	992	N	915	-0-	-77	-0-	15 29	1 3	871	2	N	-0-			-0-
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	14 27	1 3	814	2	N	-0-			-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	14 25	1 3	823	2	N	-0-			-0-
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	15 26	1 3	837	2	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
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	2 6	1 3	127	2	N	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	2 5	1 3	116	2	N	-0-			-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	2 5	1 3	135	2	N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	136	2	N	-0-			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	141	2	N	-0-			-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	2 3	1 3	114	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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

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
08	6355	X	5263	-0-	-1092	-0-	376 206	1 3	4681	2	N	-0-			2
09	6150	X	4824	-0-	-1326	-0-	401 175	1 3	4248	2	N	-0-			2
10	6355	X	5793	-0-	-562	-0-	461 173	1 3	5159	2	N	-0-			2
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	477 168	1 3	5042 1	2 9	N	1			3
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	459 146	1 3	4834	2	N	-0-			3
01	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	423 137	1 3	4483	2	N	-0-			3

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	42 115	1 3	2617	2	N	-0-					1
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	41 101	1 3	2451	2	N	-0-					1
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	40 81	1 3	2413	2	N	-0-					1
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	42 80	1 3	2419	2	N	-0-					1
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	41 71	1 3	2340	2	N	-0-					1
*01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	45 79	1 3	2589	2	N	-0-					1

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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60 33	1 3	749	2	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52 23	1 3	557	2	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52 20	1 3	586	2	N	-0-					-0-
11	810	N	371	-0-	-439	-0-	31 11	1 3	329	2	N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	50 16	1 3	524	2	N	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68 22	1 3	720	2	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	48	1	2970	2	N	-0-					1
							131	3									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	47	1	2826	2	N	-0-					1
							116	3									
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	45	1	2696	2	N	-0-					1
							91	3									
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	37	1	2160	2	N	1					2
							72	3	1	9							
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	37	1	2133	2	N	-0-					2
							65	3									
*01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	39	1	2238	2	N	-0-					2
							68	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	710	1	8842	2	N	-0-					3
							389	3									
09	9450	X	8854	-0-	-596	-0-	735	1	7798	2	N	-0-					3
							321	3									
10	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	733	1	8200	2	N	-0-					3
							275	3									
11	9630	X	8843	-0-	-787	-0-	742	1	7839	2	N	1					4
							261	3	1	9							
12	9951	X	9634	-0-	-317	-0-	812	1	8563	2	N	-0-					4
							259	3									
*01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	840	1	8908	2	N	1					5
							272	3	1	9							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-			-0-
							13	3							
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	N	-0-			-0-
							11	3							
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	4	1	230	2	N	-0-			-0-
							8	3							
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	4	1	217	2	N	-0-			-0-
							7	3							
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	5	1	261	2	N	-0-			-0-
							8	3							
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	222	2	N	-0-			-0-
							7	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-			-0-
							7	3							
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-			-0-
							7	3							
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
							4	3							
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-			-0-
							7	3							
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
							3	3							
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	247	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	277	1	3446	2	N	-0-					1
							152	3									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	256	1	2712	2	N	-0-					1
							112	3									
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	728	1	8150	2	N	-0-					1
							274	3									
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	803	1	8487	2	N	1					2
							282	3	1	9							
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	817	1	8612	2	N	-0-					2
							260	3									
*01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	803	1	8516	2	N	1					3
							260	3	1	9							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	71	1	887	2	N	-0-					-0-
							39	3									
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	79	1	841	2	N	-0-					-0-
							35	3									
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	77	1	866	2	N	-0-					-0-
							29	3									
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	80	1	848	2	N	-0-					-0-
							28	3									
12	992	N	671	-0-	-321	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	961	N	661	-0-	-300	-0-	55	1	588	2	N	-0-					-0-
							18	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	4 12	1 3	266	2	N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	4 11	1 3	266	2	N	-0-					-0-
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	4 8	1 3	224	2	N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	4 7	1 3	204	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	4 8	1 3	253	2	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	4 7	1 3	226	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44 24	1 3	552	2	N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	90 39	1 3	957	2	N	-0-					-0-
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	36 13	1 3	398	2	N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	39 14	1 3	416	2	N	-0-					-0-
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	48 15	1 3	508	2	N	-0-					-0-
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187 61	1 3	1987 1	2 9	N	1					1

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
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	137	1	1702	2	N	-0-					1
							75	3									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	152	1	1613	2	N	-0-					1
							66	3									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1689	2	N	-0-					1
							57	3									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1631	2	N	-0-					1
							54	3									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	155	1	1637	2	N	-0-					1
							50	3									
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	159	1	1687	2	N	-0-					1
							52	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	36	1	2199	2	N	-0-					1
							97	3									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	35	1	2114	2	N	-0-					1
							87	3									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	36	1	2143	2	N	-0-					1
							72	3									
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	36	1	2105	2	N	-0-					1
							70	3									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	38	1	2170	2	N	-0-					1
							66	3									
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	38	1	2154	2	N	-0-					1
							66	3									

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
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	673	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	9	1	537	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	11	1	628	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	10	1	581	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	615	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	622	2	N	-0-					-0-
							19	3									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
							26	3									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	565	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	-0-					-0-
							17	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	475	1	5918	2	N	-0-					2
							260	3									
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	611	1	6479	2	N	-0-					2
							267	3									
10	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	510	1	5705	2	N	-0-					2
							192	3									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	585	1	6185	2	N	1					3
							206	3	1	9							
12	7595	X	7051	-0-	-544	-0-	595	1	6266	2	N	-0-					3
							190	3									
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	566	1	5999	2	N	-0-					3
							183	3									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	300	1	3737	2	N	-0-					1
						164	3									
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	275	1	2916	2	N	-0-					1
						120	3									
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	281	1	3147	2	N	-0-					1
						106	3									
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	289	1	3054	2	N	1					2
						102	3	1	9							
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	268	1	2823	2	N	-0-					2
						85	3									
*01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	278	1	2943	2	N	-0-					2
						90	3									

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	15035 X	14620	-0-	-415	-0-	1045	1	13003	2	N	-0-					5
						572	3									
09	14550 X	14166	-0-	-384	-0-	1176	1	12476	2	N	-0-					5
						514	3									
10	14849 X	14613	-0-	-236	-0-	1163	1	13013	2	N	-0-					5
						437	3									
11	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	1220	1	12895	2	N	2					7
						429	3	2	9							
12	14756 X	13832	-0-	-924	-0-	1166	1	12294	2	N	-0-					7
						372	3									
01	14632 X	14500	-0-	-132	-0-	1216	1	12890	2	N	-0-					7
						394	3									

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	496	N	349	-0-	-147	-0-	5 14	1 3	330	2	N	-0-					-0-
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	4 9	1 3	224	2	N	-0-					-0-
10	620	N	306	-0-	-314	-0-	5 10	1 3	291	2	N	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	3 5	1 3	164	2	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	3 6	1 3	189	2	N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	4 8	1 3	247	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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-			-0-
							6	3							
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-			-0-
							8	3							
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-			-0-
							9	3							
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
							3	3							
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
							3	3							
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	2	1	106	2	N	-0-			-0-
							3	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
08	10292	X	9651	-0-	-641	-0-	690	1	8583	2	N	-0-			3
							378	3							
09	9870	X	8975	-0-	-895	-0-	745	1	7904	2	N	1			4
							325	3	1	9					
10	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	756	1	8454	2	N	-0-			4
							284	3							
11	9810	X	8559	-0-	-1251	-0-	718	1	7588	2	N	1			5
							252	3	1	9					
12	10075	X	8682	-0-	-1393	-0-	732	1	7717	2	N	-0-			5
							233	3							
01	9641	X	8868	-0-	-773	-0-	744	1	7883	2	N	-0-			5
							241	3							

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
08	21762	X	15238	-0-	-6524	-0-	233	1	14373	2	N	-0-			7
							632	3							
09	21060	X	14669	-0-	-6391	-0-	231	1	13867	2	N	-0-			7
							571	3							
10	21762	X	15806	-0-	-5956	-0-	252	1	15048	2	N	1			8
							505	3	1	9					
11	18360	X	17576	-0-	-784	-0-	289	1	16730	2	N	1			9
							556	3	1	9					
12	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	286	1	16362	2	N	-0-			9
							495	3							
*01	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	293	1	16782	2	N	1			10
							513	3	1	9					

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
							1	3							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
							1	3							
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
							1	3							
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	3	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
							1	3							
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
							1	3							

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	147	1	345	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	162	1	293	2	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	194	1	272	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	169	1	296	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	2	N	-0-					-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	165	1	242	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	91	1	215	2	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	93	1	169	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	103	1	146	2	N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	93	1	162	2	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	80	1	149	2	N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	115	1	169	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	20	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	146	-0-	-102	-0-	2 6	1 3	138	2	N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	2 4	1 3	96	2	N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	2 3	1 3	93	2	N	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	1 2	1 3	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	3	N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	99	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	10536	-0-	-655	-0-	161 437	1 3	9937 1	2 9	N	1					4
09	10830	X	9928	-0-	-902	-0-	156 386	1 3	9386	2	N	-0-					4
10	10850	X	10224	-0-	-626	-0-	163 327	1 3	9734	2	N	-0-					4
11	10290	X	9909	-0-	-381	-0-	163 314	1 3	9431 1	2 9	N	1					5
12	10633	X	10379	-0-	-254	-0-	173 300	1 3	9906	2	N	-0-					5
01	10540	X	10065	-0-	-475	-0-	168 294	1 3	9603	2	N	-0-					5

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	2 4	1 3	99	2	N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	1 4	1 3	88	2	N	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	1 2	1 3	48	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	1 2	1 3	62	2	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	1 2	1 3	77	2	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	66	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	17	1	1067	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	2	N	-0-					-0-
							53	3									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1211	2	N	1					1
							40	3	1	9							
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	21	1	1194	2	N	-0-					1
							36	3									
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	20	1	1135	2	N	-0-					1
							35	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	61	1	3763	2	N	-0-					1
							166	3									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	58	1	3499	2	N	-0-					1
							144	3									
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	61	1	3615	2	N	-0-					1
							121	3									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	1					2
							112	3	1	9							
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	61	1	3474	2	N	-0-					2
							105	3									
*01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	64	1	3648	2	N	-0-					2
							111	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	461	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	450	N	149	-0-	-301	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	2	N	-0-					-0-
							35	3									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	799	2	N	-0-					-0-
							24	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	111	1	6863	2	N	-0-					3
							302	3									
09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	105	1	6342	2	N	-0-					3
							261	3									
10	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	106	1	6304	2	N	-0-					3
							212	3									
11	7050	X	5721	-0-	-1329	-0-	94	1	5445	2	N	1					4
							181	3	1	9							
12	7285	X	6225	-0-	-1060	-0-	104	1	5941	2	N	-0-					4
							180	3									
01	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	110	1	6283	2	N	-0-					4
							192	3									

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	2	N	-0-					-0-
							59	3									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	21	1	1252	2	N	-0-					-0-
							52	3									
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	21	1	1237	2	N	-0-					-0-
							42	3									
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	20	1	1167	2	N	1					1
							39	3	1	9							
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	20	1	1137	2	N	-0-					1
							34	3									
01	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					1
							31	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	55	1	3413	2	N	-0-					2
							150	3									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	57	1	3426	2	N	-0-					2
							141	3									
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	59	1	3527	2	N	-0-					2
							118	3									
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3339	2	N	-0-					2
							111	3									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	64	1	3642	2	N	-0-					2
							110	3									
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	64	1	3673	2	N	-0-					2
							112	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	48	1	2962	2	N	-0-			1
							130	3							
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	52	1	3152	2	N	-0-			1
							130	3							
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	48	1	2892	2	N	-0-			1
							97	3							
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	48	1	2767	2	N	-0-			1
							92	3							
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	48	1	2734	2	N	-0-			1
							83	3							
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	49	1	2823	2	N	1			2
							86	3	1	9					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

08	10850	X	10265	-0-	-585	-0-	733	1	9129	2	N	1					4
							402	3	1	9							
09	10500	X	9225	-0-	-1275	-0-	766	1	8125	2	N	-0-					4
							334	3									
10	10850	X	10632	-0-	-218	-0-	846	1	9468	2	N	-0-					4
							318	3									
11	10350	X	10107	-0-	-243	-0-	848	1	8960	2	N	1					5
							298	3	1	9							
12	10695	X	10113	-0-	-582	-0-	853	1	8988	2	N	-0-					5
							272	3									
01	10633	X	10136	-0-	-497	-0-	850	1	9011	2	N	-0-					5
							275	3									

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

08	16554	X	15376	-0-	-1178	-0-	1099	1	13675	2	N	1					5
							601	3	1	9							
09	16020	X	14486	-0-	-1534	-0-	1203	1	12758	2	N	-0-					5
							525	3									
10	15841	X	15182	-0-	-659	-0-	1208	1	13520	2	N	-0-					5
							454	3									
11	15330	X	14295	-0-	-1035	-0-	1199	1	12673	2	N	2					7
							421	3	2	9							
12	15376	X	14674	-0-	-702	-0-	1237	1	13043	2	N	-0-					7
							394	3									
01	15376	X	14503	-0-	-873	-0-	1216	1	12893	2	N	-0-					7
							394	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

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

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

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
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	49	1	2996	2	N	-0-					1
							132	3									
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	49	1	2939	2	N	-0-					1
							121	3									
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	52	1	3123	2	N	-0-					1
							105	3									
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	49	1	2804	2	N	1					2
							93	3	1	9							
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53	1	3035	2	N	-0-					2
							92	3									
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53	1	3062	2	N	-0-					2
							94	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	N	-0-					-0-
							66	3									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	157	1	1666	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	-0-					-0-
							48	3									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	2	N	-0-					-0-
							37	3									
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	878	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	1					1
							33	3	1	9							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	351	1	4375	2	N	-0-					2
							192	3									
09	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	421	1	4467	2	N	-0-					2
							184	3									
10	5208	X	5114	-0-	-94	-0-	407	1	4554	2	N	-0-					2
							153	3									
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	436	1	4605	2	N	1					3
							153	3	1	9							
12	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	440	1	4639	2	N	-0-					3
							140	3									
01	5239	X	5116	-0-	-123	-0-	429	1	4548	2	N	-0-					3
							139	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	110 298	1 3	6783	2	N	-0-			3
09	8460	X	6927	-0-	-1533	-0-	109 270	1 3	6548	2	N	-0-			3
10	8742	X	4355	-0-	-4387	-0-	69 139	1 3	4147	2	N	-0-			3
11	7620	X	7177	-0-	-443	-0-	118 227	1 3	6831 1	2 9	N	1			4
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	151 261	1 3	8642	2	N	-0-			4
*01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	128 225	1 3	7356	2	N	-0-			4

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		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

08	28	N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
							1	3							
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
							1	3							
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
							1	3							
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
							1	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	10	1	593	2	N	-0-			-0-
							26	3							
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	10	1	619	2	N	-0-			-0-
							25	3							
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-			-0-
							23	3							
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	N	-0-			-0-
							22	3							
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	674	2	N	-0-			-0-
							20	3							
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	11	1	641	2	N	-0-			-0-
							20	3							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	13 35	1 3	797	2	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	12 30	1 3	723	2	N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	12 24	1 3	705	2	N	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	11 22	1 3	654	2	N	-0-					-0-
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	12 21	1 3	699	2	N	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	12 21	1 3	690	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	781	1	9720	2	N	-0-			5
						428	3							
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	341	1	3619	2	N	-0-			5
						149	3							
10	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	870	1	9737	2	N	-0-			5
						327	3							
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	500	1	5282	2	N	1			6
						176	3	1	9					
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	320	1	3370	2	N	-0-			6
						102	3							
*01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	345	1	3662	2	N	-0-			6
						112	3							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	293	1	3647	2	N	-0-					1
							160	3									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	312	1	3310	2	N	-0-					1
							136	3									
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	303	1	3392	2	N	-0-					1
							114	3									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	345	1	3647	2	N	1					2
							121	3	1	9							
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	357	1	3761	2	N	-0-					2
							114	3									
*01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	341	1	3611	2	N	-0-					2
							110	3									

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	319	1	3973	2	N	1					2
							175	3	1	9							
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	391	1	4145	2	N	-0-					2
							171	3									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	378	1	4233	2	N	-0-					2
							142	3									
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	367	1	3875	2	N	-0-					2
							129	3									
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	374	1	3945	2	N	-0-					2
							119	3									
*01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	350	1	3713	2	N	-0-					2
							113	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	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-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1752	2	N	-0-					1
							77	3									
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	-0-					1
							68	3									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	156	1	1746	2	N	-0-					1
							59	3									
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	160	1	1690	2	N	-0-					1
							56	3									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	178	1	1873	2	N	-0-					1
							57	3									
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	163	1	1729	2	N	-0-					1
							53	3									

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

08	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	126	1	1563	2	N	-0-					1
							69	3									
09	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	135	1	1436	2	N	-0-					1
							59	3									
10	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	138	1	1542	2	N	-0-					1
							52	3									
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	136	1	1436	2	N	-0-					1
							48	3									
12	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	133	1	1397	2	N	-0-					1
							42	3									
01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	138	1	1464	2	N	-0-					1
							45	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	217	1	13409	2	N	-0-					5
							590	3									
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	216	1	13001	2	N	-0-					5
							535	3									
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	223	1	13301	2	N	-0-					5
							447	3									
11	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	216	1	12463	2	N	2					7
							414	3	2	9							
12	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	231	1	13230	2	N	-0-					7
							400	3									
*01	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	225	1	12886	2	N	-0-					7
							394	3									

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1147	N	291	-0-	-856	-0-	4	1	275	2	N	-0-			-0-
							12	3							
09	990	N	209	-0-	-781	-0-	3	1	198	2	N	-0-			-0-
							8	3							
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-			-0-
							19	3							
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	-0-			-0-
							9	3							
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N	-0-			-0-
							9	3							
01	589	N	323	-0-	-266	-0-	5	1	309	2	N	-0-			-0-
							9	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	161	1	9913	2	N	-0-			4
							436	3							
09	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	155	1	9307	2	N	-0-			4
							383	3							
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	155	1	9230	2	N	1			5
							310	3	1	9					
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	147	1	8515	2	N	-0-			5
							283	3							
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	162	1	9285	2	N	-0-			5
							281	3							
*01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	154	1	8809	2	N	1			6
							269	3	1	9					

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
08	9982	X	9691	-0-	-291	-0-	148	1	9141	2	N	-0-			3
							402	3							
09	9660	X	9470	-0-	-190	-0-	149	1	8952	2	N	-0-			3
							369	3							
10	9982	X	9896	-0-	-86	-0-	158	1	9421	2	N	1			4
							316	3	1	9					
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	157	1	9056	2	N	1			5
							301	3	1	9					
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	170	1	9718	2	N	-0-			5
							294	3							
01	9889	X	9719	-0-	-170	-0-	162	1	9274	2	N	-0-			5
							283	3							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
08	5363	X	4501	-0-	-862	-0-	69 187	1 3	4245	2	N	-0-					2
09	5190	X	4377	-0-	-813	-0-	69 170	1 3	4138	2	N	-0-					2
10	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	78 157	1 3	4688	2	N	-0-					2
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	92 176	1 3	5307 1	2 9	N	1					3
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	92 158	1 3	5239	2	N	-0-					3
*01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	85 149	1 3	4886	2	N	-0-					3

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
08	3100	N	4985	-0-	1885	1885	76 207	1 3	4701 1	2 9	N	1					1
09	3000	N	7678	-0-	4678	6563	121 299	1 3	7258	2	N	-0-					1
10	3100	N	7456	-0-	4356	10919	119 238	1 3	7099	2	N	-0-					1
11	17661	X	6742	-0-	-10919	-0-	111 213	1 3	6417 1	2 9	N	1					2
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	114 198	1 3	6536	2	N	-0-					2
*01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	105 185	1 3	6042	2	N	-0-					2

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	10 27	1 3	610	2	N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	11 28	1 3	678	2	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	9 19	1 3	563	2	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	17 34	1 3	1009	2	N	-0-					-0-
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	11 19	1 3	619	2	N	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12 21	1 3	694	2	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 "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
08	1209	N	189	-0-	-1020	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	420	N	144	-0-	-276	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-
							12	3									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	3									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	14	1	790	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	719	2	N	1					1
							22	3	1	9							

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
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1086	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	18	1	1063	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	N	1					1
							35	3	1	9							
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	19	1	1088	2	N	-0-					1
							33	3									
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	18	1	1041	2	N	-0-					1
							32	3									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

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

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

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	N	-0-			-0-
							18	3							
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-			-0-
							15	3							
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	6	1	384	2	N	-0-			-0-
							13	3							
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	6	1	340	2	N	-0-			-0-
							11	3							
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	6	1	372	2	N	-0-			-0-
							11	3							
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	7	1	376	2	N	-0-			-0-
							11	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
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	126	1	7759	2	N	-0-			2
							341	3							
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	87	1	5212	2	N	-0-			2
							215	3							
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	74	1	4446	2	N	-0-			2
							149	3							
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	67	1	3890	2	N	1			3
							129	3	1	9					
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	67	1	3856	2	N	-0-			3
							117	3							
*01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	119	1	6806	2	N	-0-			3
							208	3							

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	34	1	2112	2	N	-0-			1
							93	3							
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	39	1	2360	2	N	-0-			1
							97	3							
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	2	N	-0-			1
							77	3							
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	36	1	2101	2	N	-0-			1
							70	3							
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	44	1	2491	2	N	-0-			1
							75	3							
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	40	1	2297	2	N	-0-			1
							70	3							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	44 118	1 3	2686	2	N	-0-					1
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	42 105	1 3	2551	2	N	-0-					1
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	43 87	1 3	2579	2	N	-0-					1
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	43 82	1 3	2476	2	N	-0-					1
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	44 77	1 3	2545	2	N	-0-					1
*01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	45 78	1 3	2565	2	N	-0-					1

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
08	14B2 EXT		48	-0-	48	149	1 2	1 3	45	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		29	-0-	29	178	28	2	1	3	N	-0-					-0-
10	211	X	33	-0-	-178	-0-	1 1	1 3	31	2	N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	32	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	72	2	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	73	2	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
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	234 633	1 3	14398	2	N	-0-					8
09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	322 798	1 3	19380 1	2 9	N	1					9
10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	289 580	1 3	17262	2	N	-0-					9
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	226 435	1 3	13091 1	2 9	N	1					10
12	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	281 487	1 3	16089	2	N	-0-					10
*01	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	326 570	1 3	18659 1	2 9	N	1					11

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
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	24	1	1487	2	N	1					1
							65	3	1	9							
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	25	1	1500	2	N	-0-					1
							62	3									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	26	1	1567	2	N	-0-					1
							53	3									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1713	2	N	-0-					1
							57	3									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					1
							53	3									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	29	1	1636	2	N	-0-					1
							50	3									

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
							7	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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	N	-0-					-0-
							36	3									
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	12	1	705	2	N	-0-					-0-
							29	3									
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	13	1	762	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	13	1	729	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	880	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	13	1	765	2	N	-0-					-0-
							23	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	131	-0-	-210	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	270	N	20	-0-	-250	-0-	19	2	1	3	N	-0-					-0-
10	186	N	18	-0-	-168	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	24	1	1472	2	N	1					1
							65	3	1	9							
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	24	1	1471	2	N	-0-					1
							61	3									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	26	1	1536	2	N	-0-					1
							52	3									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	2	N	-0-					1
							49	3									
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	27	1	1523	2	N	-0-					1
							46	3									
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	25	1	1450	2	N	-0-					1
							44	3									

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
08	5890	X	5792	-0-	-98	-0-	89	1	5463	2	N	-0-					2
							240	3									
09	5730	X	5624	-0-	-106	-0-	88	1	5317	2	N	-0-					2
							219	3									
10	5921	X	5385	-0-	-536	-0-	86	1	5127	2	N	-0-					2
							172	3									
11	5730	X	5017	-0-	-713	-0-	83	1	4774	2	N	1					3
							159	3	1	9							
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	98	1	5584	2	N	-0-					3
							169	3									
01	5797	X	5770	-0-	-27	-0-	96	1	5506	2	N	-0-					3
							168	3									

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
08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	159	1	9828	2	N	-0-					3
							432	3									
09	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	164	1	9865	2	N	-0-					3
							406	3									
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	127	1	7586	2	N	-0-					3
							255	3									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	96	1	5528	2	N	1					4
							184	3	1	9							
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	74	1	4230	2	N	-0-					4
							128	3									
*01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	168	1	9610	2	N	-0-					4
							294	3									

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	3	N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	80	1	1002	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	92	1	972	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	2	N	1					1
							35	3	1	9							
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	983	2	N	-0-					1
							30	3									
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	-0-					1
							33	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	388	1	911	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	413	1	746	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	534	1	751	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	435	1	764	2	N	-0-			-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	425	1	790	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	430	1	632	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	277	1	650	2	Y	-0-			60
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	300	1	543	2	Y	-0-			60
10	961	N	697	-0-	-264	-0-	290	1	407	2	Y	-0-			60
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	336	1	589	2	Y	-0-			60
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	325	1	604	2	Y	-0-			60
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	385	1	565	2	Y	-0-			60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	269	1	631	2	N	-0-			-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	298	1	538	2	N	-0-			-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	361	1	508	2	N	-0-			-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	314	1	551	2	N	-0-			-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	278	1	517	2	N	-0-			-0-
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	286	1	419	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	259	1	607	2	Y	-0-			60
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	265	1	479	2	Y	-0-			60
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	272	1	383	2	Y	-0-			60
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	275	1	483	2	Y	-0-			60
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	267	1	496	2	Y	-0-			60
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	321	1	472	2	Y	-0-			60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-					8
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					8
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	59	1	82	2	N	-0-					8
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	N	-0-					8
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	28	1	53	2	N	-0-					8
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	26	1	37	2	N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	57	1	103	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	65	1	91	2	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	53	1	94	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	165	1	307	2	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	917	1	2154	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1071	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1466	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1269	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1222	1	2270	2	N	-0-					-0-
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1351	1	1984	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

08	248	N	215	-0-	-33	-0-	64	1	151	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	78	1	146	2	N	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	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 "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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	64	1	116	2	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	77	1	109	2	N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	61	1	108	2	N	-0-			-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	55	1	101	2	N	-0-			-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	63	1	93	2	N	-0-			-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	682	N	506	-0-	-176	-0-	151	1	355	2	N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	225	1	406	2	N	-0-			-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	275	1	387	2	N	-0-			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	177	1	310	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	229	1	425	2	N	-0-			-0-
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	216	1	317	2	N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	57	1	134	2	N	-0-			-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	65	1	117	2	N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	88	1	123	2	N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	74	1	131	2	N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	68	1	125	2	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	83	1	121	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
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	181	1	424	2	N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	212	1	383	2	N	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	257	1	362	2	N	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	218	1	382	2	N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	220	1	408	2	N	-0-			-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	249	1	365	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F.R. WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	668	1	1568	2	N	-0-			19
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	767	1	1387	2	N	-0-			19
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	879	1	1237	2	N	-0-			19
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	885	1	1553	2	N	-0-			19
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	761	1	1414	2	N	-0-			19
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	886	1	1301	2	N	-0-			19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	858	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	1014	1	1833	2	N	-0-			-0-
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	1249	1	1757	2	N	-0-			-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	993	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	865	1	1607	2	N	-0-			-0-
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	962	1	1411	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

08	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	1321	1	3103	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4148	-0-	-382	-0-	1478	1	2670	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	1808	1	2544	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	1526	1	2676	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	1498	1	2784	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	1650	1	2422	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	37	1	87	2	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	78	2	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	54	1	77	2	N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	N	-0-			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	35	1	64	2	N	-0-			-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	2	N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

08	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	729	1	4751	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5755	-0-	-65	-0-	855	1	4900	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5373	-0-	-455	-0-	606	1	4767	2	N	-0-			-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	678	1	5054	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4002	-0-	-1826	-0-	598	1	3404	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	354	1	4416	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

08	744	N	17	-0-	-727	-0-	5	1	12	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	9	1	12	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1440	1	3382	2	N	-0-			14
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1487	1	2688	2	N	-0-			14
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1736	1	2442	2	N	-0-			14
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1497	1	2625	2	N	-0-			14
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1680	1	3122	2	N	-0-			14
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1289	1	1892	2	N	-0-			14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

08	155	N	153	-0-	-2	-0-	46	1	107	2	N	-0-			-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	54	1	98	2	N	-0-			-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	65	1	92	2	N	-0-			-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	40	1	70	2	N	-0-			-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	22	1	42	2	N	-0-			-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	24	1	35	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	825	1	1939	2	N	-0-			-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	921	1	1663	2	N	-0-			-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	1217	1	1713	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3454	-0-	454	454	1254	1	2200	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	1103	1312	1	2437	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3803	-0-	703	1806	1541	1	2262	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	573	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	645	1	1165	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	690	1	971	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	534	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	569	1	1057	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	674	1	989	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

08	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	563	1	1323	2	N	-0-					14
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	640	1	1157	2	N	-0-					14
10	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	759	1	1067	2	N	-0-					14
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	605	1	1062	2	N	-0-					14
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	582	1	1081	2	N	-0-					14
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	676	1	993	2	N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	991	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1339	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1371	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	908	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1180	1	2193	2	N	-0-					-0-
*01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	906	1	1331	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	186	1	438	2	N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	203	1	366	2	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	255	1	358	2	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	207	1	364	2	N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	202	1	376	2	N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	231	1	338	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	309	1	4272	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3522	-0-	-818	-0-	249	1	3273	2	Y	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	376	1	4440	2	Y	-0-					-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	377	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	377	1	4318	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
08	4650	X	3324	-0-	-1326	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4429	-0-	-41	-0-	299	1	4130	2	Y	-0-					-0-
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	302	1	3966	2	Y	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	314	1	3704	2	Y	-0-					-0-
*12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	328	1	3954	2	Y	-0-					-0-
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	301	1	3442	2	Y	-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
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	95	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	301	-0-	-257	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	51	1	143	3	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	288	1	962	3	N	-0-					62
09	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	110	1	1112	3	N	1	1	8			62
							1	9									
10	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	221	1	907	3	N	2	2	8			62
							2	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	147	1	1055	3	N	3	3	8			62
							3	9									
12	1271	N	828	-0-	-443	-0-	119	1	709	3	N	-0-					62
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	249	1	702	3	N	5	5	8			62
							6	9									

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	857	-0-	-2584	-0-	195	1	652	3	Y	9	187	1			31
							10	9									
09	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	287	1	2899	3	Y	4					35
							4	9									
10	3410	X	272	-0-	-3138	-0-	53	1	216	3	Y	3					38
							3	9									
11	3180	X	1840	-0-	-1340	-0-	223	1	1600	3	Y	15					53
							17	9									
12	3286	X	1816	-0-	-1470	-0-	260	1	1550	3	Y	5					58
							6	9									
01	3286	X	183	-0-	-3103	-0-	48	1	135	3	Y	-0-					58

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	365	1	858	2	N	-0-					-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	822	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1298	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1038	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1020	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	1121	1	1645	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

08	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	435	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1328	-0-	-202	-0-	473	1	855	2	N	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	1099	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	624	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1072	-0-	-385	-0-	375	1	697	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	492	1	722	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	4712	#	2729	-0-	-1983	-0-	2615	3	114	9	Y	104	108	1			117
09	4560	#	2892	-0-	-1668	-0-	476	1	2324	3	Y	84	109	1			92
							92	9									
10	DLQ G-10		2617	-0-	2617	2617	498	1	2003	3	Y	105	66	1			131
							116	9									
11	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4759	485	1	1550	3	Y	97	160	1			68
							107	9									
*12	6006		2696	-0-	-3310	1449	498	1	2100	3	Y	89	83	1			74
							98	9									
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1449					Y	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	3	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	288	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-					-0-
11	900	N	447	-0-	-453	-0-	72	1	375	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	208	-0-	-1249	-0-	37	1	171	3	N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					11
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					11
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					11
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					11
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-	11	1			-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

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
08	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	4194	2	14	9	Y	13	53	1			27
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					27
10	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	3793	2			Y	-0-					27
11	4200	X	3695	-0-	-505	-0-	3695	2			Y	-0-					27
12	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	4340	X	3513	-0-	-827	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2672	-0-	-304	-0-	2672	2			Y	-0-	138	1			15
09	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2168	2	15	9	Y	14					29
10	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2784	2	10	9	Y	9					38
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					38
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2678	2	102	9	Y	93	73	1			58
01	2790	N	1884	-0-	-906	-0-	1875	2	9	9	Y	8					66

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

08	4619	X	2418	-0-	-2201	-0-	63	1	2353	2	Y	2					4
							2	9									
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	123	1	4528	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	168	1	4467	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	189	1	4198	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	206	1	4592	2	Y	-0-					-0-
*01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	203	1	4767	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

08	1767	N	298	-0-	-1469	-0-	8	1	290	2	Y	-0-					2
09	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	38	1	1403	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	65	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	57	1	1342	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6510	X	1719	-0-	-4791	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	251	1	9264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	391	1	10410	2	Y	-0-					-0-
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	2	Y	-0-					-0-
12	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	456	1	10187	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	307	1	7210	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2294	N	980	-0-	-1314	-0-	25	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3037	-0-	37	37	87	1	2950	2	Y	-0-					-0-
10	2676	N	2639	-0-	-37	-0-	83	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	72	1	2402	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	68	1	2226	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3906	X	794	-0-	-3112	-0-	21	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	105	1	3877	2	Y	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	205	1	5466	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	160	1	3555	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3009	-0-	3009	3009	129	1	2880	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4968	-0-	4968	7977	203	1	4765	2	Y	-0-					-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
08	1700	N	1274	-0-	-426	1794	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2347	-0-	-653	1141	68	1	2279	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2146	-0-	-954	187	67	1	2079	2	Y	-0-					-0-
11	2222	N	2035	-0-	-187	-0-	59	1	1976	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	56	1	1837	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4247	X	1995	-0-	-2252	-0-	52	1	1943	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2888	-0-	-1222	-0-	76	1	2812	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	2840	-0-	-1407	-0-	103	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	132	1	2930	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	88	1	1974	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1783	-0-	-1193	-0-	73	1	1710	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	679	-0-	-2328	-0-	17	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	132	1	4471	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4202	-0-	1102	1102	132	1	4070	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3715	-0-	715	1817	108	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	5142	X	3325	-0-	-1817	-0-	96	1	3229	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	2445	-0-	-2298	-0-	73	1	2372	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

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

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
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					21
09	3030	X	2703	-0-	-327	-0-	2702	2	1	9	Y	1					22
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2720	2	15	9	Y	14	15	1			21
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2173	2	12	9	Y	11	15	1			17
12	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1613	2	10	9	Y	9					26
01	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1630	2	7	9	Y	6	14	1			18

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5673	X	642	-0-	-5031	-0-	641	2	1	9	Y	1					3
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	2	1	6564	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	1	1	6400	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
11	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	2	1	5382	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	6820	X	5583	-0-	-1237	-0-	3	1	5550	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	6820	X	3177	-0-	-3643	-0-	1	1	3161	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

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
08	2976	X	1020	-0-	-1956	-0-	27	1	993	2	N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	109	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	136	1	3628	2	N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	154	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	150	1	3345	2	N	-0-					-0-
*01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	138	1	3238	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
08	899	N	8	-0-	-891	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	753	-0-	-704	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	349	-0-	-6564	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					1
09	6690	X	3080	-0-	-3610	-0-	88	1	2984	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	194	1	5975	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	6690	X	5940	-0-	-750	-0-	173	1	5767	2	Y	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	192	1	6415	2	Y	-0-					-0-
*01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	222	1	7259	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	62	1	2081	2	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	55	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	47	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	1452	-0-	-3167	-0-	38	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	184	1	6806	2	Y	-0-					-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	230	1	6118	2	Y	-0-					-0-
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	273	1	6065	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	5834	-0-	-1327	-0-	250	1	5584	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	4745	-0-	-2416	-0-	194	1	4551	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1007	-0-	-2093	-0-	26	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	132	1	3519	2	Y	-0-					-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	188	1	4178	2	Y	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	192	1	4298	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	147	1	3458	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1865	-0-	-1266	-0-	49	1	1816	2	Y	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	93	1	3423	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	119	1	3178	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	137	1	3042	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	126	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	134	1	3145	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	10	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4184	-0-	1184	1184	120	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2567	-0-	-533	651	81	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2608	N	1957	-0-	-651	-0-	57	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	1074	-0-	-2522	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	358	-0-	-3238	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	3073	-0-	-10567	-0-	80	1	2986	2	Y	6					21
							7	9									
09	13200	X	10572	-0-	-2628	-0-	275	1	10151	2	Y	133	142	1			12
							146	9									
10	13640	X	12534	-0-	-1106	-0-	440	1	11720	2	Y	340	321	1			31
							374	9									
11	12330	X	7824	-0-	-4506	-0-	329	1	7300	2	Y	177	189	1			19
							195	9									
12	10912	X	9132	-0-	-1780	-0-	379	1	8475	2	Y	253	248	1			24
							278	9									
01	12524	X	8904	-0-	-3620	-0-	352	1	8281	2	Y	246	242	1			28
							271	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

08	651	N	155	-0-	-496	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	12	-0-	-528	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	777	-0-	-4152	-0-	20	1	757	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3768	-0-	-1002	-0-	99	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2762	-0-	-2167	-0-	100	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	168	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	188	1	4196	2	N	-0-					-0-
*01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	176	1	4133	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					29
09	14550	X	12231	-0-	-2319	-0-	144	1	11627	2	Y	418	411	1			36
							460	9									
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	170	1	13163	2	Y	257	270	1			23
							283	9									
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	159	1	10994	2	Y	199	201	1			21
							219	9									
12	12648	X	11052	-0-	-1596	-0-	167	1	10631	2	Y	231	230	1			22
							254	9									
01	13609	X	10580	-0-	-3029	-0-	168	1	10186	2	Y	205	204	1			23
							226	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

08	3875		1391	-0-	-2484	B	-23628	1373	2	18	9	N	16				37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2778 CANCELLED UNDERAGE -> -20850																	
09	0		2348	-0-	2348	B	-430	2181	2	167	9	N	152	176	1		13
10	0		2682	-0-	2682	B	2252	2476	2	206	9	N	187	183	1		17
11	4930	N	2678	-0-	-2252	B	-0-	2487	2	191	9	N	174	172	1		19
12	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2597	2	234	9	N	213	212	1		20
*01	2944	N	2944	-0-	-0-	B	-0-	2707	2	237	9	N	215	211	1		24

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20305	#	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					36
09	19650	#	13101	-0-	-6549	-0-	156	1	12607	2	N	307	316	1			27
							338	9									
10	20305	#	12185	-0-	-8120	-0-	140	1	11104	2	N	855	805	1			77
							941	9									
11	18780	#	10922	-0-	-7858	-0-	141	1	9990	2	N	719	719	1			77
							791	9									
12	13547	#	10527	-0-	-3020	-0-	143	1	9498	2	N	805	805	1			77
							886	9									
01	13547	#	9875	-0-	-3672	-0-	142	1	8930	2	N	730	724	1			83
							803	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

08	5983	X	661	-0-	-5322	B	-0-	658	2	3	9	N	3				20
09	5790	X	2650	-0-	-3140	B	-0-	2569	2	81	9	N	74	88	1		6
10	5983	X	2081	-0-	-3902	B	-0-	119	1	1933	2	N	26	30	1		2
								29	9								
11	5790	X	2155	-0-	-3635	B	-0-	112	1	2015	2	N	25	24	1		3
								28	9								
12	3968	X	1231	-0-	-2737	B	-0-	89	1	1123	2	N	17	18	1		2
								19	9								
01	2728	X	1551	-0-	-1177	B	-0-	40	1	1490	2	N	19	19	1		2
								21	9								

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	377	-0-	-11837 B	-0-	376	2	1	9	N	1					11
09	11970	X	1979	-0-	-9991 B	-0-	1957	2	22	9	N	20	29	1			2
10	12369	X	1918	-0-	-10451 B	-0-	110	1	1785	2	N	21	21	1			2
							23	9									
11	11970	X	3745	-0-	-8225 B	-0-	197	1	3548	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	996	2	252	9	N	229	362	1			99
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	917	2	243	9	N	221	181	1			139
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	870	2	171	9	N	155	178	1			116
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	732	2	237	9	N	215	182	1			149
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	805	2	251	9	N	228	178	1			199
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	118	1	32	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	116	1	29	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	10					112
							11	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	123	1	1142	2	N	10					122
							11	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	99	1	852	2	N	10					132
							11	9									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	121	1	786	2	N	10					142
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	158	1	1040	2	N	10					82
							11	9									
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	208	1	1702	2	N	10					92
							11	9									
10	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	194	1	1435	2	N	10					102
							11	9									
11	2280	X	1462	-0-	-818	-0-	218	1	1233	2	N	10					112
							11	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

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

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2032	-0-	-1068	17	1999	2	33	9	N	30					153
09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1935	2	10	9	N	9					162
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2003	2	74	9	N	67	141	1			88
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1933	2	100	9	N	91					179
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	N	48	183	1			44
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	1980	2	31	9	N	28					72

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					62
11	780	N	349	-0-	-431	-0-	349	2			N	-0-					62
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					62
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAUNIA, 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
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					259
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

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

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	148	1	1084	2	Y	68	60	1			8
							75	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	184	1	1235	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	112	1	1595	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	123	1	1158	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	125	1	1290	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	76	1	1224	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

08	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	182	1	1329	2	Y	79	69	1			10
							87	9									
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	186	1	1250	2	Y	88	98	1			-0-
							97	9									
10	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	81	1	1156	2	Y	85	80	1			5
							94	9									
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	136	1	1287	2	Y	45	43	1			7
							50	9									
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	124	1	1278	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	16	15	1			4
							18	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

08	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	255	1	1862	2	Y	125	110	1			22
							138	9									
09	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	260	1	1752	2	Y	103	125	1			-0-
							113	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	132	1	1883	2	Y	106	100	1			6
							117	9									
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	171	1	1617	2	Y	57	54	1			9
							63	9									
12	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	123	1	1273	2	Y	44	48	1			5
							48	9									
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	98	1	1564	2	Y	29	28	1			6
							32	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	173	1	1267	2	Y	418	367	1			51
							460	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	196	1	1317	2	Y	15	25	1			41
							17	9									
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	83	1	1174	2	Y	21	20	1			42
							23	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	2	Y	12	11	1			43
							13	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	10	11	1			42
							11	9									
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1230	2	Y	12	12	1			42
							13	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	2	Y	38	33	1			5
							42	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	189	1	1275	2	Y	45	50	1			-0-
							50	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	Y	42	40	1			2
							46	9									
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	113	1	1062	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	112	1	1151	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
01	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	66	1	1056	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

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
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	186	1	1357	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	221	1	1488	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	101	1	1434	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	160	1	1510	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	159	1	1636	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1478	2	Y	8	7	1			1
							9	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
08	5270	X	3512	-0-	-1758	-0-	417	1	3051	2	Y	40	35	1			5
							44	9									
09	4770	X	3814	-0-	-956	-0-	492	1	3311	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
10	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	257	1	3659	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	4500	X	2419	-0-	-2081	-0-	231	1	2180	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	326	1	3362	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
01	3937	X	2300	-0-	-1637	-0-	132	1	2115	2	Y	48	46	1			2
							53	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	108	1	789	2	Y	55	48	1			7
							61	9									
09	900	N	719	-0-	-181	-0-	90	1	609	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	51	1	732	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	930	N	702	-0-	-228	-0-	66	1	623	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	60	1	614	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	45	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	879	2	Y	-0-					23
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					23
10	930	N	122	-0-	-808	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					23
11	900	N	366	-0-	-534	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					23
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

08	4154 X	2846	-0-	-1308	-0-	338 41	1 9	2467	2	Y	37	33	1			4
09	4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	350	1	2356	2	Y	-0-					4
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	191	1	2716	2	Y	-0-					4
11	2700 X	2569	-0-	-131	-0-	246	1	2323	2	Y	-0-					4
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	276	1	2849	2	Y	-0-					4
*01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	172	1	2751	2	Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	185	-0-	-373	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					3
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	Y	-0-					3
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	-0-					3
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					3
12	465	N	347	-0-	-118	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					3
01	620	N	219	-0-	-401	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	162	1	1180	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1112	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	118	1	1118	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	71	1	1133	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	364	1	2656	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
09	3300	X	2775	-0-	-525	-0-	355	1	2391	2	Y	26	30	1			-0-
							29	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	265	1	3767	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3302	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	322	1	3318	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	350	1	2554	2	Y	31	27	1			4
							34	9									
09	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	404	1	2721	2	Y	21	25	1			-0-
							23	9									
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	208	1	2959	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	282	1	2658	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	261	1	2690	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	168	1	2686	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	720	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	103	1	694	2	Y	-0-					2
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	53	1	747	2	Y	-0-					2
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	73	1	686	2	Y	-0-					2
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	-0-					2
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	-0-					2

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89 21	1 9	647	2	Y	19	17	1			2
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	615	2	Y	23	25	1			-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51 23	1 9	719	2	Y	21	20	1			1
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	614	2	Y	11	10	1			2
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	42 8	1 9	432	2	Y	7	8	1			1
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	593	2	Y	12	12	1			1

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
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	357	1	2605	2	Y	76	67	1			15
							84	9									
09	2700	N	2666	-0-	-34	-0-	341	1	2295	2	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	192	1	2733	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
11	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	259	1	2446	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	247	1	2548	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
*01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	173	1	2775	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

08	403	N	146	-0-	-257	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					4
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	2	Y	-0-					4
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					4
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					4
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					4
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	207	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	225	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	195	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	128	1	2045	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	693	-0-	-950	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	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. (I) GAS 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-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	75	1	1391	2	N	199	174	1					155
							219	9											
09	1500	X	764	-0-	-736	-0-	38	1	620	2	N	96	184	1					67
							106	9											
10	1550	X	1042	-0-	-508	-0-	38	1	822	2	N	165	187	1					45
							182	9											
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	1898	2	N	248	186	1					107
							273	9											
*12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	2	N	259	183	1					183
							285	9											
*01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	253	373	1					63
							278	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

08	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	223	178	1					173
							245	9											
09	1380	#	611	-0-	-769	-0-	38	1	499	2	N	67	182	1					58
							74	9											
10	1426	#	691	-0-	-735	-0-	38	1	543	2	N	100							158
							110	9											
11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	37	1	1372	2	N	257	187	1					228
							283	9											
12	1457	#	1430	-0-	-27	-0-	75	1	1114	2	N	219	369	1					78
							241	9											
*01	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	75	1	1137	2	N	204	189	1					93
							224	9											

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	63	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

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

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	210	1	110	2	Y	27	39	1			38
							30	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	246	1	82	2	Y	26	35	1			29
							29	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	253	1	89	2	Y	30	32	1			27
							33	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	149	1	257	2	Y	37	27	1			37
							41	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	323	2	Y	49	60	1			26
							54	9									
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	72	1	154	2	Y	22	40	1			8
							24	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	336	1	175	2	N	23	17	1			17
							25	9									
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	387	1	129	2	N	25	24	1			18
							28	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	467	1	165	2	N	30	27	1			21
							33	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	217	1	373	2	N	39	26	1			34
							43	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	110	1	454	2	N	52	61	1			25
							57	9									
01	651	N	263	-0-	-388	-0-	76	1	162	2	N	23	42	1			6
							25	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

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1320	-0-	1320	1320	541	1	779	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PRIETO				WELL #: 1	RRCID -> 149002	COMPL. DATE 03/22/1994				TOTAL DEPTH 12800		PERF.11404 - 11504				
08	2294	X	863	-0-	-1431	-0-	501	1	261	2	Y	92	78	1			78
							101	9									
09	1380	X	654	-0-	-726	-0-	428	1	142	2	Y	76	85	1			69
							84	9									
10	1364	X	749	-0-	-615	-0-	489	1	173	2	Y	79	81	1			67
							87	9									
11	1320	X	717	-0-	-603	-0-	214	1	367	2	Y	124	82	1			109
							136	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	Y	332	305	1			136
							365	9									
01	744	N	450	-0-	-294	-0-	111	1	237	2	Y	93	191	1			38
							102	9									

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
	BLUCHER, VON				WELL #: 7	RRCID -> 147259	COMPL. DATE 10/26/1993				TOTAL DEPTH 11950		PERF.11838 - 11950				
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	204	1	106	2	Y	26	58	1			59
							29	9									
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	161	1	53	2	Y	24	45	1			38
							26	9									
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	156	1	55	2	Y	50	47	1			41
							55	9									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	83	1	142	2	Y	90	55	1			76
							99	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	130	141	1			65
							143	9									
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	28	1	59	2	Y	56	99	1			22
							62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	211 1 1 9	2109	2	N	1	8	1				4
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	320 1 6 9	3620	2	N	5	4	1				5
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	314 1 9 9	4637	2	N	8	5	1				8
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	313 1 6 9	3077	2	N	5	7	1				6
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	316 1 6 9	3464	2	N	5						11
*01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	323 1 6 9	3742	2	N	5	6	1				10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		138	-0-	138	138	11	1	127	2	N	-0-					-0-

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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	2280	X	1819	-0-	-461	-0-	165 7	1 9	1647	2	N	6	6	1			8
09	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	149 6	1 9	1686	2	N	5	7	1			6
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	148 9	1 9	2191	2	N	8	6	1			8
11	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	136 3	1 9	1334	2	N	3	7	1			4
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	1905	2	N	1					5
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	165 4	1 9	1904	2	N	4	3	1			6

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2046	X	555	-0-	-1491	-0-	22	1	532	2	N	1					7
							1	9									
09	1890	X	127	-0-	-1763	-0-	5	1	122	2	N	-0-					7
10	1364	X	261	-0-	-1103	-0-	10	1	251	2	N	-0-					7
11	1020	X	468	-0-	-552	-0-	18	1	450	2	N	-0-	7	1			-0-
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					-0-
01	558	X	421	-0-	-137	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2046	X	515	-0-	-1531	-0-	508	2	7	9	Y	6	5	1			132
09	1980	X	373	-0-	-1607	-0-	372	2	1	9	Y	1					133
10	1085	N	470	-0-	-615	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	1			133
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			132
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			131
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7	2	1	9	Y	1					132

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					78
09	14B2	EXT	122	-0-	122	234	122	2			Y	-0-					78
10	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					78
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					78
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					78
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8	6	1			44
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					47
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1813	2	7	9	N	6	7	1			46
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6	9	1			43
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	8	1			42
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1393	2	3	9	N	3					45

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
08	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	2524	2	57	9	N	52	12	1			236
09	2850	X	2452	-0-	-398	-0-	2433	2	19	9	N	17	167	1			86
10	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2485	2	11	9	N	10	12	1			84
11	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2565	2	29	9	N	26	12	1			98
12	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2462	2	14	9	N	13	14	1			97
01	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2192	2	7	9	N	6					103

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
08	3029	N	1548	-0-	-1481	-0-	290	1	1248	2	Y	9					96
							10	9									
09	1650	N	365	-0-	-1285	-0-	82	1	283	2	Y	-0-					96
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	180	1	758	2	Y	-0-					96
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	274	1	1414	2	Y	-0-					96
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	236	1	1179	2	Y	-0-					96
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	Y	-0-					96

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	409	1	1758	2	Y	3					31
							3	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	481	1	1668	2	Y	-0-					31
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	506	1	2133	2	Y	-0-					31
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	385	1	1992	2	Y	-0-					31
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	2	Y	-0-					31
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	405	1	2045	2	Y	-0-					31

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	456	1	2173	2	N	-0-					1
09	3390	X	1925	-0-	-1465	-0-	348	1	1577	2	N	-0-					1
10	3503	X	2411	-0-	-1092	-0-	416	1	1995	2	N	-0-					1
11	3390	X	2027	-0-	-1363	-0-	371	1	1656	2	N	-0-					1
12	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	255	1	1033	2	N	-0-					1
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	270	1	1211	2	N	-0-					1

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
08	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	520 1	1 9	2479	2	N	1					1
09	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	549	1	2489	2	N	-0-					1
10	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	541	1	2594	2	N	-0-					1
11	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	459	1	2047	2	N	-0-					1
12	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	448	1	1813	2	N	-0-					1
01	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	518	1	2316	2	N	-0-					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	188	1	896	2	N	-0-					115
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	187	1	848	2	N	-0-					115
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	566	1	2711	2	N	-0-					115
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	511	1	2283	2	N	2					117
							2	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	742	1	3005	2	N	5					122
							6	9									
*01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	817	1	3657	2	N	6					128
							7	9									

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	N	-0-					-0-
							297	3									
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	1960	2	N	-0-					-0-
							337	3									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	2063	2	N	-0-					-0-
							652	3									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	N	-0-					-0-
							411	3									
*12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	99	1	1007	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1357	2	N	-0-					-0-
							418	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

08	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	142	1	1484	2	N	-0-					-0-
							239	3									
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	134	1	1406	2	N	-0-					-0-
							242	3									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	126	1	1255	2	N	-0-					-0-
							397	3									
11	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	103	1	1266	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	55	41	1			14
							394	3	61	9							
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	123	1	1226	2	N	8					22
							378	3	9	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	62	X	15	-0-	-47	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							3	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

08	6448	X	6020	-0-	-428	-0-	458	1	4790	2	N	-0-					16
							772	3									
09	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	435	1	4553	2	N	-0-					16
							782	3									
10	6262	X	6164	-0-	-98	-0-	436	1	4352	2	N	-0-					16
							1376	3									
11	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	351	1	4319	2	N	-0-					16
							982	3									
12	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	414	1	4187	2	N	146	120	1			42
							1350	3	161	9							
01	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	403	1	4022	2	N	9					51
							1240	3	10	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
							10	3									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
							29	3									
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							20	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	#	8812	-0-	-1294	-0-	8745	2	67	9	N	61	157	1			88
09	9780	#	6048	-0-	-3732	-0-	5946	2	102	9	N	93					181
10	11629	R	11629	-0-	-0-	-0-	11519	2	110	9	N	100	150	1			131
11	11621	R	11621	-0-	-0-	-0-	11519	2	102	9	N	93					224
12	9261	R	9261	-0-	-0-	-0-	9169	2	92	9	N	84	161	1			147
*01	11625	#	10645	-0-	-980	-0-	10576	2	69	9	N	63					210

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	N	6	1	8			254
							7	9									
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	129	1	607	2	N	13					267
							14	9									
10	837	X	735	-0-	-102	-0-	131	1	604	2	N	-0-					267
11	810	X	735	-0-	-75	-0-	111	1	616	2	N	7	2	1			272
							8	9									
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	184	1	1386	2	N	11	194	1			89
							12	9									
*01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	190	1	1550	2	N	11					100
							12	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	908	1	3676	2	Y	1	1	1			132
							1	9									
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	765	1	3608	2	Y	-0-					132
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	798	1	3670	2	Y	-0-					132
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	651	1	3625	2	Y	7	7	1			132
							8	9									
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	536	1	4039	2	Y	-0-					132
*01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	528	1	4298	2	Y	-0-					132

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	759	1	3599	2	N	82					209
							90	9									
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	879	1	4377	2	N	95					304
							105	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	804	1	3872	2	N	81	196	1			189
							89	9									
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	732	1	3595	2	N	70	196	1			63
							77	9									
12	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	736	1	3662	2	N	83	83	1			63
							91	9									
01	5549	X	4309	-0-	-1240	-0-	837	1	3376	2	N	87					150
							96	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1038	1	4203	2	N	28	126	1			40
							31	9									
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1117	1	5266	2	N	32					72
							35	9									
10	6448	X	6136	-0-	-312	-0-	1089	1	5007	2	N	36					108
							40	9									
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1018	1	5667	2	N	45	12	1			141
							50	9									
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1025	1	7726	2	N	48	138	1			51
							53	9									
*01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	1037	1	8444	2	N	46					97
							51	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	92	1	436	2	N	-0-					33
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	69	1	344	2	N	-0-					33
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	86	1	415	2	N	-0-					33
11	510	X	422	-0-	-88	-0-	71	1	351	2	N	-0-					33
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	89	1	442	2	N	5	5	1			33
							6	9									
01	527	X	359	-0-	-168	-0-	71	1	288	2	N	-0-					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	126	1	597	2	N	5					236
							6	9									
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	161	1	804	2	N	-0-					236
10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	216	1	1039	2	N	3					239
							3	9									
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	282	1	1386	2	N	4	196	1			47
							4	9									
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	323	1	1607	2	N	92	84	1			55
							101	9									
01	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	238	1	961	2	N	-0-					55

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	2	N	42					196
							46	9									
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	40	1	2168	2	N	60	163	1			93
							66	9									
10	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	45	1	2445	2	N	45					138
							50	9									
11	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	32	1	2067	2	N	53	164	1			27
							58	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	35	1	2645	2	N	63					90
							69	9									
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2868	2	N	45					135
							50	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	133	1	747	3	Y	-0-					28
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	135	1	687	3	Y	1					29
							1	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	172	1	821	3	Y	-0-					29
11	660	N	352	-0-	-308	-0-	60	1	292	3	Y	-0-					29
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	108	1	442	3	Y	-0-					29
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	-0-					29

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-					20

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	290	1	1622	3	Y	-0-					21
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	275	1	1396	3	Y	-0-					21
10	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	198	1	946	3	Y	-0-					21
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	300	1	1448	3	Y	-0-					21
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	354	1	1442	3	Y	1					22
							1	9									
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	223	1	1007	3	Y	2					24
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					13
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					13
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	57	1	272	2	Y	-0-					13
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					13
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					13
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	526	1 3 9	2945	3	Y	3					68
09	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	516	1 2 9	2621	3	Y	2					70
10	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	589	1 1 9	2814	3	Y	1					71
11	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	566	1 2 9	2733	3	Y	2					73
12	3472	X	2337	-0-	-1135	-0-	459	1 6 9	1872	3	Y	5					78
01	3472	X	2650	-0-	-822	-0-	481	1 3 9	2166	3	Y	3					81

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3480	X	2975	-0-	-505	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	Y	1					1
01	3534	X	1748	-0-	-1786	-0-	1747	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4039	-0-	-611 B	-0-	4011	2	28	9	N	25					25
09	4290	X	4156	-0-	-134 B	-0-	4120	2	36	9	N	33					58
10	4572	X	4572	-0-	-0- B	-0-	4539	2	33	9	N	30					88
11	3900	X	3714	-0-	-186 B	-0-	3690	2	24	9	N	22					110
12	4309	X	3644	-0-	-665 B	-0-	3616	2	28	9	N	25	47	1			88
01	4557	X	4120	-0-	-437 B	-0-	4096	2	24	9	N	22					110

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	12563	-0-	-4549 B	-0-	12433	2	130	9	N	118	173	1			65
09	14580	X	11817	-0-	-2763 B	-0-	11723	2	94	9	N	85					150
10	14756	X	11691	-0-	-3065 B	-0-	11581	2	110	9	N	100	177	1			73
11	12240	X	10669	-0-	-1571 B	-0-	10568	2	101	9	N	92					165
12	12617	X	11758	-0-	-859 B	-0-	11646	2	112	9	N	102	187	1			80
01	12555	X	11999	-0-	-556 B	-0-	11913	2	86	9	N	78					158

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	6687	2	17	9	N	15					219
09	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	6431	2	13	9	N	12					231
10	7582	X	7582	-0-	-0- B	-0-	7569	2	13	9	N	12					243
11	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	6409	2	13	9	N	12					255
12	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6626	2	24	9	N	22	65	1			212
*01	6682	X	6682	-0-	-0- B	-0-	6670	2	12	9	N	11	1	8			222

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					15
09	726	X	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					15
10	682	X	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					15
11	661	X	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					15
12	744	X	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-					15
*01	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2			N	-0-					15

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
08	10571	X	8422	-0-	-2149 B	-0-	8400	2	22	9	N	20					54
09	9990	X	8853	-0-	-1137 B	-0-	8834	2	19	9	N	17					71
10	9871	X	9871	-0-	-0- B	-0-	9847	2	24	9	N	22					93
11	9210	X	8383	-0-	-827 B	-0-	8369	2	14	9	N	13					106
12	9145	X	8853	-0-	-292 B	-0-	8792	2	61	9	N	55	130	1			31
01	9858	X	9352	-0-	-506 B	-0-	9242	2	110	9	N	100					131

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	X	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
*01	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10087	X	10087	-0-	-0- B	-0-	10087	2			N	-0-					21
09	6840	X	6424	-0-	-416 B	-0-	6424	2			N	-0-					21
10	7499	X	7499	-0-	-0- B	-0-	7499	2			N	-0-					21
11	10398	X	10398	-0-	-0- B	-0-	10398	2			N	-0-					21
12	10325	X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325	2			N	-0-					21
*01	7775	X	7775	-0-	-0- B	-0-	7775	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	#	146	-0-	-908	-0-	120	1	26	2	N	-0-					53
09	1020	#	21	-0-	-999	-0-	15	1	6	2	N	-0-					53
10	961	#	175	-0-	-786	-0-	45	1	130	2	N	-0-					53
11	720	#	25	-0-	-695	-0-	15	1	10	2	N	-0-					53
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
01	186	#	56	-0-	-130	-0-	20	1	36	2	N	-0-					53

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					50
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					52
*01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	204	1	1695	3	N	-0-					32
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	1221	3	N	-0-					32
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	133	1	1105	3	N	-0-					32
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	3	N	-0-					32
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	102	1	1036	3	N	-0-					32
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1822	2	26	9	Y	24					40
09	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1837	2	25	9	Y	23	39	1			24
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1941	2	15	9	Y	14	16	1			22
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	10	16	1			16
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1998	2	11	9	Y	10	16	1			10
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	Y	14	15	1			9

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1			-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-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4551	2	66	9	Y	60					104
09	5130	X	4468	-0-	-662	-0-	4410	2	58	9	Y	53	101	1			56
10	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4657	2	39	9	Y	35	38	1			53
11	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	4524	2	23	9	Y	21	37	1			37
12	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4537	2	23	9	Y	21	37	1			21
01	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	4063	2	36	9	Y	33	33	1			21

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

08	16399	X	3482	-0-	-12917	-0-	3432	2	50	9	Y	45					209
09	15870	X	14265	-0-	-1605	-0-	14069	2	196	9	Y	178	203	1			184
10	22351	X	16095	-0-	-6256	-0-	15962	2	133	9	Y	121	125	1			180
11	21630	X	17327	-0-	-4303	-0-	17237	2	90	9	Y	82	127	1			135
12	22351	X	17884	-0-	-4467	-0-	17790	2	94	9	Y	85	135	1			85
*01	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16300	2	140	9	Y	127	130	1			82

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	4494	-0-	-2729	-0-	4389	2	105	9	N	95					226
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-	180	1			46
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					46
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					46
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					46
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					46

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

08	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	350 4	1 9	1937	2	N	4					127
09	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	279 22	1 9	1807	2	N	20					147
10	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	215 3	1 9	1406	2	N	3					150
11	2250	X	1142	-0-	-1108	-0-	196 31	1 9	915	2	N	28					178
12	2294	X	851	-0-	-1443	-0-	163 2	1 9	686	2	N	2					180
01	2294	X	115	-0-	-2179	-0-	27 3	1 9	85	2	N	3					183

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	242	2	N	5					203
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	33 13	1 9	215	2	N	12					215
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	167	2	N	2					217
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	17 14	1 9	77	2	N	13					230
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	22 6	1 9	95	2	N	5					235
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	37 8	1 9	117	2	N	7	195	1			47

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	172	1	949	2	Y	-0-					60
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	143	1	926	2	Y	-0-					60
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	142	1	933	2	Y	-0-					60
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	182	1	846	2	Y	-0-					60
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	199	1	840	2	Y	5					65
							6	9									
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	251	1	789	2	Y	7					72
							8	9									

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
08	837	X	788	-0-	-49	-0-	111	1	616	2	N	55					243
							61	9									
09	810	X	727	-0-	-83	-0-	89	1	577	2	N	55					298
							61	9									
10	837	X	757	-0-	-80	-0-	92	1	600	2	N	59	194	1			163
							65	9									
11	780	X	697	-0-	-83	-0-	114	1	529	2	N	49					212
							54	9									
12	806	X	664	-0-	-142	-0-	119	1	501	2	N	40					252
							44	9									
01	775	X	522	-0-	-253	-0-	122	1	382	2	N	16					268
							18	9									

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					152
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					152
10	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					152
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	3					155
							3	9									
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					155
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					155

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					55
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-					55
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	102	2	N	2					57
							2	9									
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	18	1	85	2	N	-0-					57
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	3					60
							3	9									
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	71	2	N	10					70
							11	9									

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	313	1	1732	2	N	-0-					77
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	277	1	1790	2	N	25					102
							28	9									
10	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	229	1	1500	2	N	-0-					102
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	338	1	1572	2	N	-0-					102
12	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	391	1	1652	2	N	35					137
							39	9									
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	467	1	1467	2	N	21					158
							23	9									

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

08	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	73	1	406	2	N	-0-				36
09	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	82	1	529	2	N	19				55
								21	9								
10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	114	1	744	2	N	9				64
								10	9								
11	450	N	276	-0-	-174	B	-0-	49	1	227	2	N	-0-				64
12	651	N	290	-0-	-361	B	-0-	55	1	234	2	N	1				65
								1	9								
01	868	N	318	-0-	-550	B	-0-	77	1	241	2	N	-0-				65

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	#	36	-0-	-57	-0-	28	1	8	2	N	-0-					-0-
09	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	15	1	80	2	N	-0-					152
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-					152
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-					152
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					152
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	83	2	N	-0-					152
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

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

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 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
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					158
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					158
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					158
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					158
12	93	X	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	N	-0-					158
01	93	X	44	-0-	-49	-0-	11	1	33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	111	1	615	2	N	10					252
							11	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23					275
							25	9									
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	84	1	551	2	N	20					295
							22	9									
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	87	1	406	2	N	15	192	1			118
							17	9									
12	775	N	269	-0-	-506	-0-	49	1	207	2	N	12					130
							13	9									
01	651	N	65	-0-	-586	-0-	15	1	47	2	N	3					133
							3	9									

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	2192	1	12134	2	N	36					173
							40	9									
09	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	1818	1	11754	2	N	34					207
							37	9									
10	14384	X	14053	-0-	-331	-0-	1856	1	12155	2	N	38					245
							42	9									
11	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	2333	1	10859	2	N	27					272
							30	9									
12	14384	X	14047	-0-	-337	-0-	2688	1	11355	2	N	4	193	1			83
							4	9									
01	14353	X	13713	-0-	-640	-0-	3302	1	10383	2	N	25					108
							28	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

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

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
08	155	X	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	2	N	-0-					105
09	150	X	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	N	-0-					105
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	2	N	-0-					105
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					105
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	N	-0-					105
01	310	X	160	-0-	-150	-0-	39	1	121	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-					137
09	180	X	71	-0-	-109	-0-	10	1	61	2	N	-0-					137
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	-0-					137
11	180	X	98	-0-	-82	-0-	17	1	81	2	N	-0-					137
12	155	X	107	-0-	-48	-0-	20	1	87	2	N	-0-					137
01	186	X	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	422	-0-	-322	-0-	65	1	357	2	N	-0-					88
09	720	X	317	-0-	-403	-0-	42	1	275	2	N	-0-					88
10	589	X	410	-0-	-179	-0-	54	1	356	2	N	-0-					88
11	480	X	380	-0-	-100	-0-	67	1	313	2	N	-0-					88
12	465	X	350	-0-	-115	-0-	67	1	283	2	N	-0-					88
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	57	1	180	2	N	-0-					88

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	96	1	534	2	N	13					215
							14	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	81	1	526	2	N	7					222
							8	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	77	1	504	2	N	6					228
							7	9									
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	90	1	418	2	N	14	194	1			48
							15	9									
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	87	1	367	2	N	7					55
							8	9									
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	53	1	167	2	N	-0-					55

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					62
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1750		-0-	-0-	-1750	-0-					N	-0-					-0-
*11	7500		399	-0-	-7101	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	7750		681	-0-	-7069	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	152	1	2239	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-	1	1			1
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	124	1	2618	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	161	1	2493	2	N	-0-	1	1			1
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	140	1	2170	2	N	9					10
							10	9									
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	2	N	4	6	1			8
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	250	1	3665	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	233	1	3827	2	N	-0-	1	1			1
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	265	1	5600	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	225	1	3495	2	N	-0-	1	1			1
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	222	1	3452	2	N	1					2
							1	9									
01	5859	X	4453	-0-	-1406	-0-	258	1	4191	2	N	4	1	1			5
							4	9									

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

08	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1499	-0-	-721	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	959	-0-	-481	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

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

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

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

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

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

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

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

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	43 1 8 4	178 3 68 9	Y	62	90 1				19
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37 1 5 4	109 3 51 9	Y	46	27 1				38
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	49 1 12 4	178 3 20 9	Y	18	47 1				9
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44 1 5 4	193 3 123 9	Y	112	73 1				48
12	217 N	62	-0-	-155	-0-	8 1 2 4	37 3 15 9	Y	14	38 1				24
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT					24

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

08	465 N	315	-0-	-150	-0-	60 1 10 4	245 3	Y	-0-	1 1				-0-
09	360 N	154	-0-	-206	-0-	37 1 5 4	112 3	Y	-0-					-0-
10	341 N	159	-0-	-182	-0-	33 1 8 4	118 3	Y	-0-					-0-
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	29 1 3 4	126 3	Y	-0-					-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	77 1 16 4	352 3 2 9	Y	2	1 1				1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT					1

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	44	1	180	3	Y	3	3	1			1
							8	4	3	9							
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	51	1	151	3	Y	1	1	1			1
							7	4	1	9							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	64	1	233	3	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	236	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	450	1	1847	3	Y	54	72	1			15
							78	4	59	9							
09	2100	N	1176	-0-	-924	-0-	278	1	828	3	Y	28	18	1			25
							39	4	31	9							
10	2387	X	1640	-0-	-747	-0-	334	1	1210	3	Y	11	30	1			6
							84	4	12	9							
11	2370	X	1341	-0-	-1029	-0-	236	1	1025	3	Y	49	33	1			22
							26	4	54	9							
12	2449	X	1886	-0-	-563	-0-	317	1	1452	3	Y	45	41	1			26
							67	4	50	9							
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	357	1	1465	3	Y	4	5	1			1
							62	4	4	9							
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	375	1	1119	3	Y	4	2	1			3
							53	4	4	9							
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	474	1	1716	3	Y	2	4	1			1
							119	4	2	9							
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	275	1	1195	3	Y	6	4	1			3
							30	4	7	9							
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	362	1	1655	3	Y	5	5	1			3
							76	4	6	9							
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	588	1	2413	3	Y	3	5	1			1
							102	4	3	9							
09	3510	X	2673	-0-	-837	-0-	648	1	1930	3	Y	3	2	1			2
							92	4	3	9							
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	642	1	2325	3	Y	2	3	1			1
							161	4	2	9							
11	3510	X	2879	-0-	-631	-0-	528	1	2291	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
12	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	519	1	2371	3	Y	2	2	1			1
							109	4	2	9							
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					1

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5425		7	-0-	-5418	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
09	5250		-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	#	810	-0-	-1546	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
11	2843	R	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		1072	-0-	1072	1072	128	1	944	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2089	-0-	2089	3161	161	1	1928	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13531	X	13531	-0-	-0- B	-0-	212	1	13246	3	N	66					117
							73	9									
09	14300	X	14300	-0-	-0- B	-0-	714	1	13496	3	N	82	179	1			20
							90	9									
10	14758	X	14758	-0-	-0- B	-0-	714	1	13970	3	N	67					87
							74	9									
11	15489	X	15489	-0-	-0- B	-0-	721	1	14650	3	N	107	174	1			20
							118	9									
12	14049	X	14049	-0-	-0- B	-0-	733	1	13225	3	N	83					103
							91	9									
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					N	NO RPT					103

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25358	X	11	-0-	-25347 B	-0-	7	1	4	2	N	-0-					170
09	23850	X	-0-	-0-	-23850 B	-0-					N	-0-					170
10	24645	X	1353	-0-	-23292 B	-0-	73	1	1269	2	N	10					180
							11	9									
11	23850	X	5902	-0-	-17948 B	-0-	277	1	5594	2	N	28					208
							31	9									
12	9426	X	9426	-0-	-0- B	-0-	1117	1	8264	2	N	41					249
							45	9									
*01	13581	X	13581	-0-	-0- B	-0-	1041	1	12479	2	N	55	196	1			108
							61	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					146
12	14B2 EXT		116	-0-	116	190	116	2			Y	-0-					146
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
08	4214		4214	-0-	-0-	23135	4214	2			Y	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	23135	5013	2			Y	-0-					-0-
10	4092		3416	-0-	-676	22459	3416	2			Y	-0-					-0-
11	3960		3502	-0-	-458	22001	3502	2			Y	-0-					-0-
12	4092		3504	-0-	-588	21413	3504	2			Y	-0-					-0-
01	4092		NO RPT	-0-	-4092	17321					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
08	4495		10166	-0-	5671	10860	10166	2			Y	-0-					130
09	30664		10814	-0-	-19850	-0-	10814	2			Y	-0-					130
10	DLQ G-10		9546	-0-	9546	9546	9546	2			Y	-0-					130
11	DLQ G-10		9516	-0-	9516	19062	9516	2			Y	-0-					130
12	DLQ G-10		9631	-0-	9631	28693	9631	2			Y	-0-					130
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28693					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4	7			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016 - P/A 09/26/16

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28
09	750	X	510	-0-	-240	-0-	510	2			N	-0-					28
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					28
11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
01	1209	X	78	-0-	-1131	-0-	78	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0 #	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
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					45
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					45
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					45
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					45
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					53
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					53
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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

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

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	603					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-
11	603	X	-0-	-0-	-603	-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-

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

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

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

08	9331		5339	-0-	-3992	-0-	5313	2	26	9	N	24					117
09	9030		5415	-0-	-3615	-0-	5385	2	30	9	N	27					144
10	9331		6157	-0-	-3174	-0-	6134	2	23	9	N	21					165
11	5726	R	5726	-0-	-0-	-0-	5709	2	17	9	N	15					180
12	5859	#	5769	-0-	-90	-0-	5741	2	28	9	N	25					205
01	6169	#	3388	-0-	-2781	-0-	3378	2	10	9	N	9					214

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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
08	5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	4271	2			N	-0-					90
09	5160 X	3897	-0-	-1263	-0-	3897	2			N	-0-					90
10	5332 X	3837	-0-	-1495	-0-	3837	2			N	-0-					90
11	4440 X	3543	-0-	-897	-0-	3543	2			N	-0-					90
12	4185 X	3614	-0-	-571	-0-	3614	2			N	-0-					90
01	4185 X	3468	-0-	-717	-0-	3468	2			N	-0-					90

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
08	1612 #	810	-0-	-802	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1560 #	808	-0-	-752	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	1023 #	742	-0-	-281	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	868 #	704	-0-	-164	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT			112

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA VERDE (CLARK) //CONT.// 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

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
08	4030	#	2216	-0-		-1814	-0-	93	1	2108	2	Y	14	9	1			15
								15	9									
09	3000	#	1868	-0-		-1132	-0-	81	1	1774	2	Y	12	16	1			11
								13	9									
10	1900	R	1900	-0-		-0-	-0-	83	1	1794	2	Y	21	10	1			22
								23	9									
11	3000		1473	-0-		-1527	-0-	66	1	1386	2	Y	19	21	1			20
								21	9									
12	1922	N	1064	-0-		-858	-0-	53	1	999	2	Y	11	11	1			20
								12	9									
01	1891	N	314	-0-		-1577	-0-	15	1	296	2	Y	3	14	1			9
								3	9									

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

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
08	19623	X	13230	-0-		-6393	-0-	556	1	12661	2	Y	12	8	1			14
								13	9									
09	18030	X	13365	-0-		-4665	-0-	580	1	12772	2	Y	12	15	1			11
								13	9									
10	13090	X	13090	-0-		-0-	-0-	574	1	12409	2	Y	97	35	1			73
								107	9									
11	13680	X	11553	-0-		-2127	-0-	522	1	10923	2	Y	98	89	1			82
								108	9									
12	13826	X	10417	-0-		-3409	-0-	517	1	9824	2	Y	69	53	1			98
								76	9									
01	13826	X	11928	-0-		-1898	-0-	587	1	11268	2	Y	66	99	1			65
								73	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7795	-0-		7795	7795	356	1	7439	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6453	-0-		6453	14248	322	1	6131	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	13112	-0-		13112	27360	645	1	12398	2	Y	63	38	1			25
								69	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	207	-0-		207	207	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	286	-0-		286	493	14	1	272	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	168	1	3834	2	Y	32	17	1			30
							35	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	154	1	3385	2	Y	29	35	1			24
							32	9									
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	124	1	2669	2	Y	27	17	1			34
							30	9									
11	3600	X	2291	-0-	-1309	-0-	103	1	2160	2	Y	25	31	1			28
							28	9									
12	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	149	1	2826	2	Y	25	19	1			34
							28	9									
01	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	149	1	2859	2	Y	21	33	1			22
							23	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	154	1	3500	2	Y	29	16	1			29
							32	9									
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3537	2	Y	30	35	1			24
							33	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	170	1	3673	2	Y	35	19	1			40
							39	9									
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	141	1	2945	2	Y	32	38	1			34
							35	9									
12	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	152	1	2899	2	Y	24	20	1			38
							26	9									
01	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	144	1	2770	2	Y	19	34	1			23
							21	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	557	-0-	-373	-0-	23	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	143	1	3254	2	Y	29	17	1			31
							32	9									
09	3810	X	3015	-0-	-795	-0-	130	1	2856	2	Y	26	34	1			23
							29	9									
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	152	1	3277	2	Y	31	18	1			36
							34	9									
11	3810	X	2729	-0-	-1081	-0-	123	1	2575	2	Y	28	33	1			31
							31	9									
12	3937	X	2041	-0-	-1896	-0-	101	1	1922	2	Y	16	17	1			30
							18	9									
01	3472	X	1197	-0-	-2275	-0-	59	1	1129	2	Y	8	23	1			15
							9	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
08	20026	X	6283	-0-	-13743	-0-	258	1	5881	2	Y	131	88	1			152
							144	9									
09	19380	X	6767	-0-	-12613	-0-	287	1	6325	2	Y	141	173	1			120
							155	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	233	1	5044	2	Y	63	60	1			123
							69	9									
11	5730	X	3438	-0-	-2292	-0-	155	1	3232	2	Y	46	88	1			81
							51	9									
12	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	192	1	3658	2	Y	42	43	1			80
							46	9									
01	5921	X	3466	-0-	-2455	-0-	170	1	3263	2	Y	30	66	1			44
							33	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

08	2356	X	562	-0-	-1794	-0-	23	1	535	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	5	1			3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	540	N	79	-0-	-461	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

08	1302	N	93	-0-	-1209	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

08	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	63	1	1432	2	Y	-0-					27
09	2250	N	1640	-0-	-610	-0-	71	1	1569	2	Y	-0-					27
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	82	1	1764	2	Y	-0-					27
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					27
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					27
01	1860	N	872	-0-	-988	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

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
08	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-					57
09	2520	X	1785	-0-	-735	-0-	78	1	1707	2	Y	-0-					57
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	2	Y	-0-					57
11	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-					57
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					57
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-					57

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

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

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SWR	10	3825	-0-	3825	23179	3825	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	2748	-0-	2748	25927	2748	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1725	-0-	1725	27652	1725	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2262	-0-	2262	29914	2262	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	2364	-0-	2364	32278	2364	3			N	-0-					-0-
01	SWR	10	1719	-0-	1719	33997	1719	3			N	-0-					-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	107	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	100	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	302	-0-	-268	-0-	55	1	247	2	Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	323	-0-	-266	-0-	59	1	264	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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	53	1	232	2	Y	-0-					1
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	Y	-0-					1
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	2	Y	-0-					1
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	48	1	213	2	Y	-0-					1
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	Y	-0-					1
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	47	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	814	-0-	-209	-0-	151	1	663	2	Y	-0-					2
09	1020	N	751	-0-	-269	-0-	130	1	621	2	Y	-0-					2
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	146	1	710	2	Y	-0-					2
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	144	1	645	2	Y	-0-					2
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	143	1	626	2	Y	-0-					2
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	123	1	556	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	279	X	238	-0-	-41	-0-	44	1	194	2	N	-0-					-0-
09	270	X	192	-0-	-78	-0-	33	1	159	2	N	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	N	-0-					-0-
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	N	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	58	1	262	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 #: 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
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	N	-0-					7
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	188	1	896	2	N	-0-					7
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	188	1	917	2	N	2					9
							2	9									
11	1110	N	997	-0-	-113	-0-	182	1	814	2	N	1					10
							1	9									
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	198	1	867	2	N	2					12
							2	9									
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	173	1	783	2	N	1	9	1			4
							1	9									

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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	261	1	1149	2	N	-0-					7
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	224	1	1072	2	N	-0-					7
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	233	1	1134	2	N	2					9
							2	9									
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	246	1	1100	2	N	1					10
							1	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	N	1					11
							1	9									
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	215	1	973	2	N	1	9	1			3
							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
08	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	177	1	1212	2	N	-0-					137
09	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	184	1	1171	2	N	-0-					137
10	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	178	1	1180	2	N	-0-					137
11	1410	X	1395	-0-	-15	-0-	183	1	1212	2	N	-0-					137
12	1457	X	1393	-0-	-64	-0-	185	1	1208	2	N	-0-					137
01	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	160	1	1083	2	N	5					142
							6	9									

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
08	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	332	1	2272	2	N	-0-					85
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	348	1	2216	2	N	50					135
							55	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	401	1	2664	2	N	-0-					135
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	440	1	2907	2	N	-0-					135
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	438	1	2860	2	N	-0-					135
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	455	1	3086	2	N	-0-					135

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	67	1	457	2	N	-0-					65
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	-0-					65
10	527	X	517	-0-	-10	-0-	68	1	449	2	N	-0-					65
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-					65
12	558	X	512	-0-	-46	-0-	68	1	444	2	N	-0-					65
01	558	X	488	-0-	-70	-0-	63	1	425	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

08	2263	X	2230	-0-	-33	-0-	285	1	1945	2	N	-0-					36
09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	305	1	1941	2	N	2					38
							2	9									
10	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	262	1	1741	2	N	3					41
							3	9									
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	283	1	1875	2	N	2					43
							2	9									
12	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	236	1	1538	2	N	2					45
							2	9									
01	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	263	1	1786	2	N	5					50
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
08	930	X	686	-0-	-244	-0-	87	1	597	2	N	2					209
							2	9									
09	900	X	482	-0-	-418	-0-	65	1	414	2	N	3					212
							3	9									
10	961	X	721	-0-	-240	-0-	94	1	627	2	N	-0-					212
11	930	X	897	-0-	-33	-0-	117	1	772	2	N	7					219
							8	9									
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	128	1	836	2	N	6					225
							7	9									
*01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	N	9					234
							10	9									

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
08	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	338	1	698	2	N	4					99
							4	9									
09	1110	X	1029	-0-	-81	-0-	344	1	685	2	N	-0-					99
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	367	1	804	2	N	-0-					99
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	341	1	780	2	N	5					104
							6	9									
12	1054	X	863	-0-	-191	-0-	258	1	598	2	N	6					110
							7	9									
*01	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	303	1	741	2	N	4					114
							4	9									

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
08	4402	X	3011	-0-	-1391	-0-	810	1	2191	2	N	9					159
							10	9									
09	4260	X	3015	-0-	-1245	-0-	811	1	2186	2	N	16	153	1			22
							18	9									
10	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	874	1	2299	2	N	-0-					22
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	846	1	2219	2	N	-0-					22
12	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	810	1	2176	2	N	-0-					22
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	639	1	1826	2	N	-0-					22

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	520	1	1074	2	N	-0-					89
09	1530	X	1507	-0-	-23	-0-	501	1	1000	2	N	5					94
							6	9									
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	508	1	1113	2	N	-0-					94
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	486	1	1112	2	N	7					101
							8	9									
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	510	1	1181	2	N	2					103
							2	9									
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	373	1	913	2	N	5					108
							6	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					192
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	115	1	786	2	Y	-0-					3
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	117	1	747	2	Y	-0-					3
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	Y	-0-					3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	2	Y	-0-					3
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	2	Y	-0-					3
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	257	-0-	-22	-0-	33	1	224	2	N	-0-					125
09	270	X	248	-0-	-22	-0-	34	1	214	2	N	-0-					125
10	279	X	257	-0-	-22	-0-	34	1	223	2	N	-0-					125
11	240	X	239	-0-	-1	-0-	31	1	208	2	N	-0-					125
12	248	X	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	2	N	-0-					125
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-					125

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1024	-0-	-185	-0-	131	1	893	2	N	-0-					109
09	1170	X	1011	-0-	-159	-0-	137	1	874	2	N	-0-					109
10	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	133	1	882	2	N	-0-					109
11	990	X	946	-0-	-44	-0-	124	1	822	2	N	-0-					109
12	1054	X	920	-0-	-134	-0-	122	1	798	2	N	-0-					109
01	1054	X	918	-0-	-136	-0-	118	1	800	2	N	-0-					109

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	343	-0-	-628	-0-	44	1	299	2	Y	-0-					157
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	2	Y	-0-					157
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					157
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					157
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	617	-0-	-1708	-0-	79	1	538	2	N	-0-					84
09	1140	X	496	-0-	-644	-0-	67	1	429	2	N	-0-					84
10	930	X	579	-0-	-351	-0-	76	1	503	2	N	-0-					84
11	810	X	671	-0-	-139	-0-	88	1	583	2	N	-0-					84
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	128	1	835	2	N	-0-					84
*01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	378	1	2585	2	N	14					78
							15	9									
09	3300	X	2620	-0-	-680	-0-	354	1	2257	2	N	8					86
							9	9									
10	3379	X	2532	-0-	-847	-0-	329	1	2184	2	N	17					103
							19	9									
11	3270	X	2461	-0-	-809	-0-	321	1	2122	2	N	16					119
							18	9									
12	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	399	1	2604	2	N	12					131
							13	9									
*01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	386	1	2616	2	N	13					144
							14	9									

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
08	1147	X	1091	-0-	-56	-0-	139	1	952	2	N	-0-					200
09	1110	X	1060	-0-	-50	-0-	144	1	916	2	N	-0-					200
10	1147	X	1051	-0-	-96	-0-	137	1	912	2	N	2					202
							2	9									
11	1110	X	1076	-0-	-34	-0-	140	1	928	2	N	7					209
							8	9									
12	1147	X	1039	-0-	-108	-0-	138	1	901	2	N	-0-					209
01	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	135	1	912	2	N	-0-					209

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	269	1	1836	2	N	5					85
							6	9									
09	2220	X	1954	-0-	-266	-0-	265	1	1689	2	N	-0-					85
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	-0-					85
11	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	217	1	1433	2	N	243	194	1			134
							267	9									
12	2542	X	1860	-0-	-682	-0-	245	1	1602	2	N	12					146
							13	9									
01	2573	X	1669	-0-	-904	-0-	213	1	1447	2	N	8					154
							9	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					92
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	10					102
							11	9									
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					102
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	Y	-0-					102
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					102
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	7					109
							8	9									

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	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

08	310	N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	-0-					32
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	88	1	559	2	N	-0-					32
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	52	1	342	2	N	-0-					32
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	-0-					32
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	59	1	383	2	N	-0-					32
01	403	N	132	-0-	-271	-0-	17	1	115	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

08	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	180	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	896	-0-	-184	-0-	139	1	757	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	177	1	932	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	891	-0-	-279	-0-	155	1	736	2	N	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	134	1	781	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	966	-0-	-150	-0-	157	1	809	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	54	1	984	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	1110	X	938	-0-	-172	-0-	55	1	882	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	1147	X	957	-0-	-190	-0-	48	1	907	2	N	2					3
							2	9									
11	1020	X	988	-0-	-32	-0-	45	1	941	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	48	1	960	2	N	2					4
							2	9									
01	1054	X	798	-0-	-256	-0-	42	1	754	2	N	2	3	1			3
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					88
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	Y	-0-					88
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	Y	-0-					88
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					88
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					88
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	373	-0-	-92	-0-	39	1	332	2	Y	2					107
							2	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	5	17	1			95
							6	9									
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	40	1	290	2	Y	2					97
							2	9									
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					97
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	14					111
							15	9									
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	37	1	268	2	Y	13					124
							14	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

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

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

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

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

08	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	137	1	2520	2	N	5	5	1			82
							6	9									
09	3390	X	2362	-0-	-1028	-0-	139	1	2219	2	N	4	7	1			79
							4	9									
10	3503	X	2544	-0-	-959	-0-	129	1	2411	2	N	4					83
							4	9									
11	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	124	1	2586	2	N	4	7	1			80
							4	9									
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	135	1	2731	2	N	4					84
							4	9									
01	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	126	1	2261	2	N	6	8	1			82
							7	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	105	1	894	2	Y	8					63
							9	9									
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	100	1	713	2	Y	-0-	56	1			7
10	DLQ G-10		893	-0-	893	893	107	1	778	2	Y	7					14
							8	9									
11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2038	138	1	974	2	Y	30					44
							33	9									
12	2500	N	1229	-0-	-1271	767	148	1	1067	2	Y	13					57
							14	9									
*01	1676	N	909	-0-	-767	-0-	108	1	789	2	Y	11					68
							12	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	154	1	1312	2	Y	47					113
							52	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	2	Y	26	83	1			56
							29	9									
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	161	1	1166	2	Y	7					63
							8	9									
11	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	148	1	1043	2	Y	24					87
							26	9									
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	146	1	1054	2	Y	-0-					87
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					87

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

08	62	X	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	X	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
*01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

08	93	X	69	-0-	-24	-0-	18	1	51	2	N	-0-					137
09	210	X	16	-0-	-194	-0-	3	1	13	2	N	-0-					137
10	217	X	135	-0-	-82	-0-	31	1	104	2	N	-0-					137
11	120	X	74	-0-	-46	-0-	21	1	53	2	N	-0-					137
12	124	X	49	-0-	-75	-0-	15	1	34	2	N	-0-					137
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	10	1	35	2	N	-0-					137

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					42
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					42
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					42
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	-0-					42
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					42
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					42

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	124	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	530	-0-	-190	-0-	66	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	699	-0-	-324	-0-	84	1	615	2	Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	447	1	1293	2	N	2					69
							2	9									
09	2070	X	1615	-0-	-455	-0-	330	1	1285	2	N	-0-					69
10	2170	X	1785	-0-	-385	-0-	408	1	1375	2	N	2					71
							2	9									
11	2100	X	1512	-0-	-588	-0-	424	1	1088	2	N	-0-					71
12	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	425	1	971	2	N	-0-					71
01	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	324	1	1101	2	N	1					72
							1	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	198	1	1689	2	Y	2					132
							2	9									
09	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	196	1	1404	2	Y	11	14	1			129
							12	9									
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	178	1	1290	2	Y	7					136
							8	9									
11	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	206	1	1455	2	Y	33					169
							36	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	207	1	1493	2	Y	6					175
							7	9									
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	209	1	1524	2	Y	-0-					175

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	2002	-0-	-13	-0-	371	1	1631	2	N	-0-					8
09	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	313	1	1497	2	N	14					22
							15	9									
10	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	305	1	1484	2	N	2					24
							2	9									
11	2040	X	1698	-0-	-342	-0-	310	1	1387	2	N	1					25
							1	9									
12	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	338	1	1482	2	N	1					26
							1	9									
01	2015	X	1594	-0-	-421	-0-	289	1	1304	2	N	1	9	1			18
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	505	1	2219	2	Y	-0-					12
09	2580	N	1874	-0-	-706	-0-	324	1	1550	2	Y	-0-					12
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	401	1	1949	2	Y	-0-					12
11	2640	N	2049	-0-	-591	-0-	374	1	1675	2	Y	-0-					12
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	368	1	1613	2	Y	-0-					12
01	2356	N	1523	-0-	-833	-0-	276	1	1247	2	Y	-0-	12	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	79	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	105	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	610	-0-	-10	-0-	104	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	504	-0-	-66	-0-	92	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	351	-0-	-238	-0-	65	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	458	-0-	-162	-0-	83	1	375	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17473	3	9	9	Y	8	7	1			8
09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13976	3	8	9	Y	7	8	1			7
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10104	3	11	9	Y	10	15	1			2
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12257	3	13	9	Y	12	8	1			6
*12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10654	3	9	9	Y	8	8	1			6
*01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8838	3	9	9	Y	8	7	1			7

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2660	-0-	-440	89	2660	3			Y	-0-					-0-
09	2534	X	2445	-0-	-89	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	33	1			5
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	892	3	21	9	Y	19					24
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	Y	5					29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	908	3	30	9	Y	27	40	1			16
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	3	7	9	Y	6	5	1			17
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	764	3	43	9	Y	39	40	1			16

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41	49	1			13
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	190 76	1 9	8	2	Y	69	46	1			36
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	465 128	1 9	33	2	Y	116	136	1			16
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	435 117	1 9	143	2	Y	106	114	1			8
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	423 94	1 9	170	2	Y	85	92	1			1
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	579 101	1 9	216	2	Y	92	91	1			2

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2980	-0-	2980	2980	2850	2	130	9	N	118					118
10	0		3581	-0-	3581	6561	3447	2	134	9	N	122					240
11	3232		3134	-0-	-98	6463	3032	2	102	9	N	93	189	1			144
12	6262		2687	-0-	-3575	2888	2597	2	90	9	N	82	172	1			54
01	6262		2120	-0-	-4142	-0-	2034	2	86	9	N	78					132

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	930	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	740	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	465	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	465	1	153	2	Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	507	1	203	2	Y	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	351	1	131	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01	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

08	T. A.	190	-0-	190 B	-12481	157	1	33	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9943 CANCELLED UNDERAGE -> -2538																
09	T. A.	185	-0-	185 B	-9758	156	1	29	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

08	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	1492	3	708	9	N	644	572	1			108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1434	3	251	9	N	228	254	1			82
10	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	1600	3	435	9	N	395	307	1			170
11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1076	3	537	9	N	488	537	1			121
*12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	953	3	525	9	N	477	452	1			146
01	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					146

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

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			20
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

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

08	155 X	123	-0-	-32	-0-	40	1	83	2	N	-0-					-0-
09	150 X	148	-0-	-2	-0-	39	1	109	2	N	-0-					-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150 X	111	-0-	-39	-0-	29	1	82	2	N	-0-					-0-
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	43	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124	X	80	-0-	-44	-0-	26	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	X	118	-0-	-2	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-					-0-
11	90	X	88	-0-	-2	-0-	23	1	65	2	N	-0-					-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	N	-0-					-0-
*01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-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

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2451	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2453	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	2454	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2455	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2457	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2457					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2438	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2439	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2441	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2443	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2445	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2445					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

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

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	32	1	67	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	211	-0-	-130	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	239	-0-	-91	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-

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
08	6634	X	5819	-0-	-815	-0-	5819	2			Y	-0-					3
09	7920	X	6213	-0-	-1707	-0-	6212	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6112	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5479	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5377	2	2	9	Y	2					2
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3179	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	353	-0-	-1057	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	Y	1					1
							1	9									
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	2	1			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	168	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	153	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	119	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	138	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	138	1	2011	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	2	Y	-0-					1

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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7179	-0-	4079	7985	522	1	6657	2	Y	-0-					-0-
09	11344	X	3359	-0-	-7985	-0-	244	1	3115	2	Y	-0-					-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	2649	-0-	-4071	-0-	168	1	2481	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	5785	-0-	-1159	-0-	372	1	5413	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	2823	-0-	-4121	-0-	199	1	2624	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	199	1	2541	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2794	-0-	-476	-0-	203	1	2591	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	166	1	2592	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
11	2730	X	2536	-0-	-194	-0-	160	1	2375	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	173	1	2518	2	Y	1					3
							1	9									
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	197	1	2603	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

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

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

08	10044	X	8530	-0-	-1514	-0-	620	1	7910	2	Y	-0-					3
09	9420	X	6845	-0-	-2575	-0-	497	1	6347	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	627	1	9802	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	8940	X	7664	-0-	-1276	-0-	483	1	7153	2	Y	25	11	1			14
							28	9									
*12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	614	1	8940	2	Y	3					17
							3	9									
01	10416	X	5329	-0-	-5087	-0-	375	1	4952	2	Y	2	15	1			4
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

08	6510	X	5325	-0-	-1185	-0-	387	1	4938	2	Y	-0-					3
09	6060	X	4619	-0-	-1441	-0-	335	1	4284	2	Y	-0-	1	1			2
10	5797	X	5255	-0-	-542	-0-	316	1	4938	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	5370	X	4972	-0-	-398	-0-	315	1	4656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	325	1	4727	2	Y	2					2
							2	9									
01	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	348	1	4588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	742	-0-	-188	-0-	54	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	72	-0-	-610	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	X	141	-0-	-519	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	X	32	-0-	-650	-0-	2	1	28	2	Y	2					2
							2	9									
01	682	X	212	-0-	-470	-0-	15	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					1
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1	1129	2	Y	1					1
							1	9									
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	74	1	977	2	Y	1	2	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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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

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

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2717	-0-	-1375	-0-	198	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2529	-0-	-1431	-0-	184	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	178	1	2777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	183	1	2708	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	187	1	2726	2	Y	2					3
							2	9									
*01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	219	1	2894	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	164	1	2097	2	Y	-0-					1
09	4950	X	2246	-0-	-2704	-0-	163	1	2083	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5115	X	2623	-0-	-2492	-0-	157	1	2464	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4950	X	2639	-0-	-2311	-0-	167	1	2470	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2635	X	480	-0-	-2155	-0-	31	1	447	2	Y	2					3
							2	9									
01	2635	X	249	-0-	-2386	-0-	17	1	231	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5343	-0-	-423	-0-	388	1	4955	2	Y	-0-					1
09	5760	X	4495	-0-	-1265	-0-	326	1	4169	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	334	1	5232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5760	X	5079	-0-	-681	-0-	321	1	4757	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5611	X	4880	-0-	-731	-0-	313	1	4565	2	Y	2					2
							2	9									
*01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	396	1	5219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	8304	-0-	-6855	-0-	604	1	7700	2	Y	-0-					2
09	14670	X	9021	-0-	-5649	-0-	655	1	8364	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	526	1	8230	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	431	1	6386	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	329	1	4799	2	Y	6					8
							7	9									
01	5828	X	2882	-0-	-2946	-0-	203	1	2675	2	Y	4	9	1			3
							4	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	320	1	4081	2	Y	-0-					1
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	314	1	4012	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	267	1	4174	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	270	1	4002	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	285	1	4151	2	Y	2					2
							2	9									
01	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	311	1	4100	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	38	1	782	2	N	-0-					-0-
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	39	1	788	2	N	-0-					-0-
11	780	N	531	-0-	-249	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	38	1	782	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2371	-0-	-1659	-0-	172	1	2199	2	Y	-0-					4
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	299	1	3816	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2418	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	316	1	4678	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	288	1	4199	2	Y	3					4
							3	9									
*01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	365	1	4821	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

08	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

08	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	290	1	3705	2	Y	-0-					1
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	356	1	4551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	210	1	3283	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	3870	X	2903	-0-	-967	-0-	184	1	2718	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	214	1	3117	2	Y	2					4
							2	9									
01	5084	X	840	-0-	-4244	-0-	59	1	780	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	864	-0-	-965	-0-	63	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	84	1	1306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	72	1	1056	2	Y	1					1
							1	9									
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	72	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2484	2	Y	-0-					1
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	188	1	2401	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	163	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	170	1	2476	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	188	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
							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
08	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	375	1	4789	2	Y	-0-					1
09	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	370	1	4727	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5332	X	5321	-0-	-11	-0-	320	1	5000	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	328	1	4855	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
*12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	351	1	5116	2	Y	2					7
							2	9									
*01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	388	1	5118	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	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
08	4836	X	3383	-0-	-1453	-0-	246	1	3137	2	Y	-0-					1
09	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	290	1	3710	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	340	1	5315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	326	1	4826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	342	1	4984	2	Y	2					2
							2	9									
01	5053	X	3651	-0-	-1402	-0-	257	1	3393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

08	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

08	1178	N	937	-0-	-241	-0-	68	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	75	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	59	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

08	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	242	1	3088	2	Y	-0-					8
09	3810	X	2551	-0-	-1259	-0-	185	1	2366	2	Y	-0-	5	1			3
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	171	1	2682	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	3078	-0-	-552	-0-	195	1	2882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	220	1	3201	2	Y	2					2
							2	9									
*01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	236	1	3116	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

08	1426	N	1027	-0-	-399	-0-	75	1	952	2	Y	-0-					1
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	76	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	100	1	1458	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

08	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	99	1	1264	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	102	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	82	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	350	1	4461	2	Y	-0-					4
09	4830	X	4651	-0-	-179	-0-	337	1	4313	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	278	1	4347	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	292	1	4322	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	310	1	4510	2	Y	2					4
							2	9									
01	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	330	1	4354	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
08	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	201	1	2561	2	Y	-0-					8
09	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	205	1	2621	2	Y	49	25	1			32
							54	9									
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	178	1	2779	2	Y	3	30	1			5
							3	9									
11	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	160	1	2374	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	148	1	2149	2	Y	1					4
							1	9									
01	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	182	1	2397	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	66	-0-	-337	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					1
09	390	X	287	-0-	-103	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	1					1
							1	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	476	-0-	-330	-0-	34	1	442	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
08	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	140	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	127	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	105	1	1640	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	99	1	1470	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
01	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	90	1	1188	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3682	-0-	582	582	268	1	3414	2	Y	-0-					5
09	2868	N	2286	-0-	-582	-0-	166	1	2120	2	Y	-0-	3	1			2
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	164	1	2559	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	195	1	2889	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	2612	-0-	-1077	-0-	168	1	2443	2	Y	1					1
							1	9									
01	3689	X	2267	-0-	-1422	-0-	160	1	2106	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	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
08	1178	N	819	-0-	-359	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					10
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	77	1	982	2	Y	-0-	5	1			5
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	1					1
							1	9									
01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	55	1	730	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	301	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	2448	X	2207	-0-	-241	-0-	160	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3930	X	3228	-0-	-702	-0-	204	1	3023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4061	X	2890	-0-	-1171	-0-	186	1	2703	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	311	1	4100	2	Y	1	2	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
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					3
09	840	N	714	-0-	-126	-0-	52	1	662	2	Y	-0-	2	1			1
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	45	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	49	1	642	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
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	69	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3446	-0-	346	346	221	1	3225	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	6431	-0-	3331	3677	453	1	5978	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

08	713	N	560	-0-	-153	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

08	3844	X	3358	-0-	-486	-0-	244	1	3114	2	Y	-0-					3
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	262	1	3351	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	221	1	3456	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	200	1	2954	2	Y	10	5	1			6
							11	9									
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	180	1	2622	2	Y	1					7
							1	9									
01	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	242	1	3199	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	554	-0-	-35	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	500	-0-	-70	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	454	-0-	-11	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	429	-0-	-129	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	264	1	3365	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	255	1	3255	2	Y	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	217	1	3395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	217	1	3208	2	Y	1					1
							1	9									
12	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	216	1	3139	2	Y	2					3
							2	9									
01	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	209	1	2753	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1579	-0-	-498	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-					1
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2421	N	1732	-0-	-689	-0-	126	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	643	-0-	-3139	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	339	-0-	-3321	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	451	-0-	-3331	-0-	29	1	421	2	Y	1					1
							1	9									
01	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	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
08	1240	N	975	-0-	-265	-0-	71	1	904	2	Y	-0-					4
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	68	1	875	2	Y	-0-	1	1			3
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

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

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	167	1	2126	2	Y	-0-					1
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	166	1	2126	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	Y	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	153	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	164	1	2396	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2239	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

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

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	180 X	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	186 X	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150 X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	513	-0-	-324	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	1					1
							1	9									
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	153	1	1954	2	Y	-0-					3
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	156	1	1999	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	177	1	2621	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	170	1	2476	2	Y	1					8
							1	9									
01	2480	N	2117	-0-	-363	-0-	149	1	1968	2	Y	-0-	6	1			2

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	180	1	2295	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1516	-0-	-964	-0-	91	1	1425	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1417	-0-	-983	-0-	90	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1361	-0-	-1119	-0-	87	1	1273	2	Y	1					1
							1	9									
01	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

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

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10456	-0-	-735	-0-	760	1	9696	2	N	-0-					6
09	10830	X	6992	-0-	-3838	-0-	507	1	6484	2	N	1	1	1			6
							1	9									
10	10943	X	8212	-0-	-2731	-0-	493	1	7717	2	N	2	4	1			4
							2	9									
11	10590	X	8723	-0-	-1867	-0-	552	1	8168	2	N	3	1	1			6
							3	9									
12	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	562	1	8184	2	N	4					10
							4	9									
01	10447	X	7479	-0-	-2968	-0-	527	1	6950	2	N	2	5	1			7
							2	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
08	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	119	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	115	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1130	-0-	-460	-0-	71	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	Y	1					1
							1	9									
01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	122	1	1604	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	993	1	24	2	Y	-0-					10
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	636	1	180	2	Y	-0-					10
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	1	2	2	Y	-0-					10
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	619	1	40	2	Y	-0-					10
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	521	1	37	2	Y	-0-					10
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	519	1	8	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	203	1	5	2	Y	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					43
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	681	1	17	2	N	-0-					22
09	690	N	513	-0-	-177	-0-	400	1	113	2	N	-0-					22
10	868	N	475	-0-	-393	-0-	474	1	1	2	N	-0-					22
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	437	1	48	2	N	-0-					22
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-					22
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	1	10	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2028	1	49	2	N	-0-					47
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	1962	1	555	2	N	-0-					47
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2246	1	5	2	N	-0-					47
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1707	1	110	2	N	-0-					47
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2171	1	154	2	N	-0-					47
01	2263	N	1626	-0-	-637	-0-	1603	1	23	2	N	-0-					47

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

08	837	N	786	-0-	-51	-0-	57	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	89	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	636	-0-	-635	-0-	45	1	591	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	70	1	890	2	Y	-0-					1
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	663	-0-	-267	-0-	42	1	617	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					2
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-	2	1			-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

08	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	110	1	1404	2	N	-0-					1
09	1650	N	729	-0-	-921	-0-	53	1	676	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1612	N	427	-0-	-1185	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	406	-0-	-1064	-0-	26	1	379	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	1					1
							1	9									
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	222	1	2830	2	Y	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	208	1	2660	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2719	-0-	-1001	-0-	163	1	2555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3600	X	2803	-0-	-797	-0-	177	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	2350	-0-	-1370	-0-	151	1	2198	2	Y	1					1
							1	9									
01	3038	X	1531	-0-	-1507	-0-	108	1	1422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	70	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	912	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	Y	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	10	1	125	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					1
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	213	1	2720	2	Y	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	223	1	2844	2	Y	-0-					-0-
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	170	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	209	1	3040	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	219	1	2887	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		220	-0-	220	342	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		42	-0-	42	384	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	457	X	73	-0-	-384	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	57	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	44	1	649	2	Y	-0-					-0-
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	166	1	2412	2	Y	-0-					-0-
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1503	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

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

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	206	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
11	570	X	554	-0-	-16	-0-	35	1	519	2	Y	-0-			-0-
*12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	1			1
							1	9							
01	2945	X	536	-0-	-2409	-0-	38	1	498	2	Y	-0-	1	1	-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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1581 X	786	-0-	-795	-0-	57	1	729	2	N	-0-					5
09	1530 X	293	-0-	-1237	-0-	21	1	271	2	N	1	6	1			-0-
						1	9									
10	1147 N	262	-0-	-885	-0-	16	1	245	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	44	1	647	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	3100 N	3477	-0-	377	377	223	1	3253	2	N	1					1
						1	9									
*01	1851 N	1474	-0-	-377	-0-	104	1	1369	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	370	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	363	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	308	1	4816	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	309	1	4570	2	N	70	30	1			40
							77	9									
12	5022	X	4985	-0-	-37	-0-	320	1	4663	2	N	2					42
							2	9									
01	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	348	1	4596	2	N	1	34	1			9
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 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
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	630	X	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	682	X	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

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
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	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
08	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	141	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	570	1	7279	2	Y	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	302	1	4730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	245	1	3624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	233	1	3391	2	Y	1					1
							1	9									
01	8122	X	3665	-0-	-4457	-0-	258	1	3406	2	Y	1	2	1			-0-
							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
08	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	174	1	2214	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2011	-0-	-299	-0-	146	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	147	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2082	-0-	-228	-0-	131	1	1936	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
12	2387	X	1945	-0-	-442	-0-	125	1	1819	2	Y	1					9
							1	9									
01	2449	X	1892	-0-	-557	-0-	133	1	1758	2	Y	1	7	1			3
							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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4828	X	1011	-0-	-3817	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		244	-0-	244	413	244	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		165	-0-	165	578	165	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		153	-0-	153	731	153	2			N	-0-					-0-

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	188	1	2745	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3582	-0-	482	482	252	1	3330	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	477	1	6085	2	Y	-0-					-0-
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	368	1	4700	2	Y	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	312	1	4878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6360	X	4707	-0-	-1653	-0-	298	1	4408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6572	X	4706	-0-	-1866	-0-	302	1	4402	2	Y	2					2
							2	9									
01	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	330	1	4357	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

08	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	78	1	994	2	Y	-0-					1
09	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	77	1	981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	39	1	578	2	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	85	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	66	1	980	2	Y	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	925	-0-	-284	-0-	65	1	860	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2418	X	1622	-0-	-796	-0-	118	1	1504	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1565	-0-	-655	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	97	1	1517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	107	1	1585	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	Y	2					3
							2	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	113	1	1496	2	Y	1	2	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	88	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	70	1	894	2	Y	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	162	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	170	1	2514	2	Y	-0-					-0-
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	163	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	Y	-0-					-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
08	2852	X	644	-0-	-2208	-0-	47	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	101	1	1577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	213	1	2714	2	Y	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	199	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2822	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	179	1	2644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	208	1	3029	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	212	1	2798	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1302	N	600	-0-	-702	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	75	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	77	1	1017	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
08	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	166	1	2122	2	Y	-0-					5
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	210	1	2687	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	177	1	2765	2	Y	-0-					-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2414	2	Y	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	1					1
							1	9									
01	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	162	1	2141	2	Y	-0-					1

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-					2
09	1860	X	1411	-0-	-449	-0-	102	1	1309	2	Y	-0-	1	1			1
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1608	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1688	2	Y	1					2
							1	9									
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	69	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	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
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	338	1	4314	2	Y	-0-					4
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3812	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	6355	X	4120	-0-	-2235	-0-	247	1	3867	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
11	5880	X	3782	-0-	-2098	-0-	239	1	3536	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	5642	X	3391	-0-	-2251	-0-	217	1	3164	2	Y	9					12
							10	9									
01	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	169	1	2233	2	Y	6	13	1			5
							7	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	84	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	47	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
01	1488	N	514	-0-	-974	-0-	36	1	477	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-					1
09	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	192	1	2451	2	Y	1					2
							1	9									
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	163	1	2407	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	191	1	2524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	81	1	1028	2	Y	-0-					1
09	1290	N	442	-0-	-848	-0-	32	1	409	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1333	X	335	-0-	-998	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	221	-0-	-1069	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	283	-0-	-833	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	155	-0-	-961	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1457	N	700	-0-	-757	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					1
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	60	1	766	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	2	Y	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	-0-					1

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	169	-0-	-327	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

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
08	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					2
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	45	1	831	2	N	-0-					2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					2
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-					2
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					2
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	73	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1381	-0-	-179	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1322	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2387	X	1941	-0-	-446	-0-	141	1	1800	2	Y	-0-					4
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	210	1	2678	2	Y	-0-					4
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	116	1	1710	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	137	1	2002	2	Y	1					5
							1	9									
01	2852	N	2150	-0-	-702	-0-	151	1	1998	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

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

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

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	65	1	826	2	Y	-0-					4
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	Y	-0-	2	1			2
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	817	2	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

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

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	262	-0-	-358	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	7474	-0-	-3686	-0-	543	1	6931	2	Y	-0-					4
09	9720	X	8775	-0-	-945	-0-	637	1	8136	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	561	1	8775	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
11	8490	X	8294	-0-	-196	-0-	524	1	7763	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	533	1	7767	2	Y	8					12
							9	9									
01	8773	X	7412	-0-	-1361	-0-	522	1	6884	2	Y	5	15	1			2
							6	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					1
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	24	1	303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	203	1	2586	2	Y	-0-					4
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	262	1	3342	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	232	1	3629	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	216	1	3199	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224	1	3260	2	Y	7					10
							8	9									
01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	234	1	3085	2	Y	5	11	1			4
							6	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	331	-0-	-227	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	30	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

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

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	397	1	5062	2	Y	-0-					2
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	401	1	5128	2	Y	-0-	1	1			1
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	6390	X	4135	-0-	-2255	-0-	262	1	3872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	324	1	4714	2	Y	2					2
							2	9									
01	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	336	1	4431	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3100	N	5965	-0-	2865	9953	434	1	5531	2	Y	-0-					-0-
09	15529	X	5576	-0-	-9953	-0-	405	1	5171	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	5221	-0-	-1909	-0-	313	1	4893	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
11	6900	X	4724	-0-	-2176	-0-	299	1	4425	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6262	X	4438	-0-	-1824	-0-	285	1	4153	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3995	-0-	-1957	-0-	281	1	3714	2	Y	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2356	N	916	-0-	-1440	-0-	67	1	849	2	Y	-0-					1
09	1740	N	869	-0-	-871	-0-	63	1	806	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	42	1	626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-					1
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	80	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1105	-0-	-425	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	2	Y	1					1
							1	9									
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	81	1	1072	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

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
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	Y	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	33	1	440	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
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	Y	-0-					1
09	990	X	903	-0-	-87	-0-	66	1	837	2	Y	-0-					1
10	1023	X	808	-0-	-215	-0-	49	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	X	408	-0-	-912	-0-	26	1	381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
01	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	87	1	1142	2	Y	1	2	1			-0-
							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
08	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	318	1	4056	2	Y	-0-					1
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	336	1	4289	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	334	1	5225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	303	1	4481	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	296	1	4309	2	Y	2					2
							2	9									
01	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	308	1	4070	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1395	N	819	-0-	-576	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	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
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	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
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

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

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
08	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	154	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2139	-0-	-201	-0-	155	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	148	1	2313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	138	1	2040	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	264	1	3852	2	Y	2					3
							2	9									
*01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	255	1	3365	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	37	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	37	1	487	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	248	1	4619	2	N	-0-					-0-
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	125	1	3294	2	N	-0-					-0-
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	136	1	2792	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
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	52	1	771	2	Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	67	1	882	2	Y	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					4
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	43	1	551	2	Y	-0-	2	1			2
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	35	1	550	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	33	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	Y	1					1
							1	9									
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1482	2	Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	99	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	78	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	83	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	87	1	1154	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
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	90	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	94	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	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
08	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	167	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	171	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	133	1	2081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	125	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	1919	-0-	-592	-0-	123	1	1795	2	Y	1					1
							1	9									
01	2418	X	1731	-0-	-687	-0-	122	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					2
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	58	1	744	2	Y	-0-	1	1			1
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	66	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1566	2	N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	69	1	1416	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	114	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	83	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	100	1	1324	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	282	1	3602	2	Y	-0-					-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	282	1	3600	2	Y	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	242	1	3782	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	243	1	3593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	250	1	3639	2	Y	1					1
							1	9									
01	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	276	1	3637	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	271	1	3462	2	Y	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	309	1	3950	2	Y	-0-					-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	207	1	3242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	292	1	4317	2	Y	1					1
							1	9									
12	4216	X	3374	-0-	-842	-0-	217	1	3155	2	Y	2					3
							2	9									
01	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	299	1	3949	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

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
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6577	-0-	3577	3577	416	1	6161	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6396	-0-	3296	6873	411	1	5985	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5763	-0-	2663	9536	406	1	5357	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1085	N	679	-0-	-406	-0-	49	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	1					1
							1	9									
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					6
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					6
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	91	1	1430	2	Y	-0-					6
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-					6
*12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	98	1	1425	2	Y	-0-					6
01	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ASCHE				WELL #: 111	RRCID -> 222217						COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9165 - 9198
08	682	X	270	-0-	-412	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	237	-0-	-213	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	291	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	2					3
							2	9									
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	16	1	217	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
	GARZA, A.				WELL #: 21	RRCID -> 222269						COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9276 - 9838
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	335	1	4279	2	Y	-0-					4
09	3990	X	2126	-0-	-1864	-0-	154	1	1972	2	Y	-0-	2	1			2
10	3689	X	1252	-0-	-2437	-0-	75	1	1176	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	4470	X	2416	-0-	-2054	-0-	153	1	2262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	315	1	4591	2	Y	2					2
							2	9									
01	4619	X	3371	-0-	-1248	-0-	237	1	3133	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
	GARZA, A.				WELL #: 24	RRCID -> 222348						COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9301 - 9750
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	Y	-0-					4
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	Y	-0-	2	1			2
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	58	1	761	2	Y	-0-					-0-
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 222812						COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9518 - 10078
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	7	1			-0-
*06	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*07	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	352	2	14	9	Y	13					13

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1992	N	1403	-0-	-589	-0-	102	1	1301	2	Y	-0-					1
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	71	1	912	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2852	X	895	-0-	-1957	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1044	-0-	-1716	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	852	-0-	-2000	-0-	55	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1021	-0-	-374	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

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

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
08	11842	X	10981	-0-	-861	-0-	798	1	10183	2	N	-0-					3
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	888	1	11345	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	11222	X	10668	-0-	-554	-0-	641	1	10024	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
11	10620	X	9695	-0-	-925	-0-	613	1	9079	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	661	1	9633	2	N	5					6
							6	9									
01	12648	X	10611	-0-	-2037	-0-	747	1	9861	2	N	3	8	1			1
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

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
08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	780	1	9955	2	N	-0-					7
09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	721	1	9212	2	N	1	2	1			6
							1	9									
10	9920	X	9692	-0-	-228	-0-	582	1	9107	2	N	3	5	1			4
							3	9									
11	10380	X	9530	-0-	-850	-0-	603	1	8924	2	N	3	1	1			6
							3	9									
12	10726	X	9432	-0-	-1294	-0-	606	1	8822	2	N	4					10
							4	9									
01	10726	X	9506	-0-	-1220	-0-	669	1	8834	2	N	3	7	1			6
							3	9									

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
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	60	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	36	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	205	1	2613	2	Y	-0-					4
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-	2	1			2
10	2573	X	1832	-0-	-741	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2730	X	1723	-0-	-1007	-0-	109	1	1613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	1740	-0-	-1081	-0-	112	1	1627	2	Y	1					1
							1	9									
01	2821	X	1801	-0-	-1020	-0-	127	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					1
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	2959	-0-	-1474	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4793	-0-	-105	-0-	4793	2			Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1049	1	13374	2	N	-0-					7
09	12270	X	11106	-0-	-1164	-0-	806	1	10300	2	N	-0-					7
10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	688	1	10757	2	N	2	6	1			3
							2	9									
11	13950	X	10255	-0-	-3695	-0-	649	1	9602	2	N	4	2	1			5
							4	9									
12	14415	X	10830	-0-	-3585	-0-	695	1	10129	2	N	5					10
							6	9									
01	14415	X	6338	-0-	-8077	-0-	446	1	5889	2	N	3	8	1			5
							3	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	827	-0-	-883	-0-	60	1	767	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	726	-0-	-1041	-0-	44	1	682	2	N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	179	1	2649	2	N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	306	1	4455	2	N	1					1
							1	9									
*01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	346	1	4565	2	N	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	135	1	1727	2	N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	187	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	160	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	153	1	2264	2	N	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	124	1	1812	2	N	1					1
							1	9									
01	2666	N	1618	-0-	-1048	-0-	114	1	1504	2	N	-0-					1

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

08	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	225	1	2865	2	N	-0-					7
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	225	1	2877	2	N	1					8
							1	9									
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	219	1	3432	2	N	1	1	1			8
							1	9									
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	218	1	3228	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	213	1	3102	2	N	1					1
							1	9									
01	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	226	1	2984	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

08	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	292	1	3729	2	N	-0-					1
09	4350	X	3388	-0-	-962	-0-	246	1	3142	2	N	-0-	1	1			-0-
10	4402	X	1887	-0-	-2515	-0-	113	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	1711	-0-	-2429	-0-	108	1	1602	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4123	X	2331	-0-	-1792	-0-	150	1	2180	2	N	1					1
							1	9									
01	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	166	1	2193	2	N	1	1	1			1
							1	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
08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	202	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	214	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	183	1	2865	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	190	1	2809	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	177	1	2584	2	N	1					1
							1	9									
01	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	204	1	2688	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
09	480	N	283	-0-	-197	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2033	-0-	-416	-0-	148	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1986	-0-	-324	-0-	144	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2070	X	1843	-0-	-227	-0-	117	1	1725	2	N	1					1
							1	9									
*12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	138	1	2015	2	N	2					3
							2	9									
01	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	157	1	2074	2	N	1	2	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					13
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					13
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					13
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					13
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					13
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					13

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					18
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					18
10	1054	N	83	-0-	-971	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					18
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					18
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					18

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	30					71
							33	9									
09	540	X	471	-0-	-69	-0-	28	1	421	2	N	20	1	6			90
							22	9									
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	30	1	453	2	N	13					103
							14	9									
11	540	X	428	-0-	-112	-0-	25	1	400	2	N	3	87	1			19
							3	9									
*12	527	X	410	-0-	-117	-0-	26	1	381	2	Y	3					22
							3	9									
*01	496	X	427	-0-	-69	-0-	423	2	4	9	Y	4					26

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	N	3					20
							3	9									
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	26	1	387	2	N	2					22
							2	9									
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	1					23
							1	9									
*11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1022	2	N	10	15	1			18
							11	9									
*12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	Y	18					18
							20	9									
*01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

08	1581	X	1444	-0-	-137	-0-	91	1	1342	2	N	10					48
							11	9									
09	1530	X	1422	-0-	-108	-0-	88	1	1334	2	N	-0-					48
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1521	2	N	13					61
							14	9									
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	33	57	1	2	6	35
							36	9									
*12	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	87	1	1272	2	Y	7					42
							8	9									
*01	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	1346	2	8	9	Y	7					49

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	184	1	2702	2	N	10					82
							11	9									
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	242	1	3649	2	N	1					83
							1	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	222	1	3419	2	N	8					91
							9	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	206	1	3236	2	N	22	44	1	2	6	67
							24	9									
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	214	1	3118	2	N	7					74
							8	9									
01	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3487	2	23	9	N	21					95

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
08	0		189	-0-	189 B	669	189	2			Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 669																	
09	852	N	183	-0-	-669 B	-0-	183	2			Y	-0-					46
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			Y	-0-					46
11	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			Y	-0-					46
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			Y	-0-					46
01	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			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
08	0		4382	-0-	4382 B	4382	4352	2	30	9	Y	27					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4382																	
09	0		4351	-0-	4351 B	8733	4309	2	42	9	Y	38					84
10	0		4632	-0-	4632 B	13365	4596	2	36	9	Y	33					117
11	7500	N	4045	-0-	-3455 B	9910	4004	2	41	9	Y	37					154
12	7750	N	4224	-0-	-3526 B	6384	4174	2	50	9	Y	45	187	1			12
*01	7750	N	4262	-0-	-3488 B	2896	4220	2	42	9	Y	38					50

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	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
08	4836	X	3861	-0-	-975	-0-	270 19	1 9	3572	2	N	17					142
09	4440	X	3543	-0-	-897	-0-	270 31	1 9	3242	2	N	28	135	1	1	8	34
10	4588	X	3878	-0-	-710	-0-	270 21	1 9	3587	2	N	19					53
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	270 11	1 9	3179	2	N	10					63
12	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	270 30	1 9	3438	2	N	27					90
01	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	270 19	1 9	3316	2	N	17					107

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
08	8401	X	5844	-0-	-2557	-0-	420 70	1 9	5354	2	N	64					127
09	7980	X	4907	-0-	-3073	-0-	420 70	1 9	4417	2	N	64	54	1	2	8	135
10	8029	X	6455	-0-	-1574	-0-	420 61	1 9	5974	2	N	55					190
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	420 37	1 9	6007	2	N	34	181	1			43
*12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	420 70	1 9	5799	2	N	64					107
*01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420 73	1 9	6301	2	N	66					173

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-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

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5323	-0-	-1497	-0-	300 44	1 9	4979	2	N	40					237
09	5940	X	5350	-0-	-590	-0-	300 59	1 9	4991	2	N	54	190	1	1	8	100
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	300 94	1 9	5648	2	N	85					185
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	300 103	1 9	5410	2	N	94	184	1			95
*12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	300 119	1 9	5160	2	N	108					203
*01	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	300 75	1 9	5285	2	N	68	191	1			80

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
08	1643	X	1407	-0-	-236	-0-	105	1	1278	2	N	22					46
							24	9									
09	1560	X	1416	-0-	-144	-0-	105	1	1290	2	N	19					65
							21	9									
10	1612	X	620	-0-	-992	-0-	105	1	490	2	N	23					88
							25	9									
11	1350	X	603	-0-	-747	-0-	105	1	476	2	N	20					108
							22	9									
12	1457	X	642	-0-	-815	-0-	105	1	518	2	N	17					125
							19	9									
*01	1457	X	432	-0-	-1025	-0-	23	1	398	2	N	10					135
							11	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
08	5797	X	4731	-0-	-1066	-0-	300	1	4368	2	N	57					102
							63	9									
09	5340	X	4664	-0-	-676	-0-	300	1	4307	2	N	52	1	8			153
							57	9									
10	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	300	1	4494	2	N	60	187	1			26
							66	9									
11	4740	X	4738	-0-	-2	-0-	300	1	4375	2	N	57					83
							63	9									
12	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	300	1	4343	2	N	60					143
							66	9									
01	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	300	1	4216	2	N	66	186	1			23
							73	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
08	11222	X	9759	-0-	-1463	-0-	450	1	9235	2	N	67					127
							74	9									
09	10590	X	9341	-0-	-1249	-0-	450	1	8813	2	N	71					198
							78	9									
10	10478	X	9468	-0-	-1010	-0-	450	1	8943	2	N	68	189	1			77
							75	9									
11	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	450	1	8582	2	N	71					148
							78	9									
12	10013	X	9067	-0-	-946	-0-	450	1	8529	2	N	80					228
							88	9									
01	9765	X	9363	-0-	-402	-0-	450	1	8840	2	N	66	187	1			107
							73	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
08	341	X	339	-0-	-2	-0-	6	1	333	2	N	-0-	215	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3946	-0-		-363	-0-	240	1	3609	2	N	88					215
								97	9									
09	4170	X	3205	-0-		-965	-0-	240	1	2908	2	N	52	189	1	1	8	77
								57	9									
10	4185	X	3283	-0-		-902	-0-	240	1	2968	2	N	68					145
								75	9									
11	4050	X	2239	-0-		-1811	-0-	240	1	1963	2	N	33					178
								36	9									
12	4185	X	1988	-0-		-2197	-0-	240	1	1746	2	N	2					180
								2	9									
01	3937	X	2237	-0-		-1700	-0-	240	1	1961	2	N	33					213
								36	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. GAS	(I) 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	3472	X	2496	-0-		-976	-0-	210	1	2255	2	N	28					138
								31	9									
09	3360	X	2817	-0-		-543	-0-	210	1	2546	2	N	55	1	8			192
								61	9									
10	3224	X	2805	-0-		-419	-0-	210	1	2547	2	N	44	189	1			47
								48	9									
11	2760	X	2699	-0-		-61	-0-	210	1	2427	2	N	56					103
								62	9									
12	2914	X	2572	-0-		-342	-0-	210	1	2297	2	N	59					162
								65	9									
01	2914	X	2570	-0-		-344	-0-	210	1	2304	2	N	51	186	1			27
								56	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. GAS	(I) 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	3100	X	2655	-0-		-445	-0-	165	1	2453	2	N	34					183
								37	9									
09	2910	X	2657	-0-		-253	-0-	165	1	2444	2	N	44	1	8			226
								48	9									
10	2883	X	2569	-0-		-314	-0-	165	1	2360	2	N	40	194	1			72
								44	9									
11	2730	X	2627	-0-		-103	-0-	165	1	2422	2	N	36					108
								40	9									
12	2790	X	2595	-0-		-195	-0-	165	1	2398	2	N	29					137
								32	9									
01	2759	X	2560	-0-		-199	-0-	165	1	2367	2	N	25					162
								28	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. GAS	(I) 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	18538	X	17771	-0-		-767	-0-	510	1	16921	2	N	309	358	1			48
								340	9									
09	17940	X	16343	-0-		-1597	-0-	510	1	15552	2	N	255	227	1	2	8	74
								281	9									
10	19003	X	16147	-0-		-2856	-0-	510	1	15354	2	N	257	194	1			137
								283	9									
11	17250	X	15288	-0-		-1962	-0-	510	1	14510	2	N	244	196	1			185
								268	9									
12	17825	X	14816	-0-		-3009	-0-	510	1	14025	2	N	255	395	1			45
								281	9									
01	17763	X	14657	-0-		-3106	-0-	510	1	13870	2	N	252	194	1			103
								277	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
08	6448		6285	-0-	-163	-0-	480	1	5708	2	N	88					234
							97	9									
09	6246		6246	-0-	-0-	-0-	480	1	5675	2	N	83	177	1	8	8	132
							91	9									
10	6448		5926	-0-	-522	-0-	480	1	5357	2	N	81					213
							89	9									
11	6150	#	6123	-0-	-27	-0-	480	1	5562	2	N	74	182	1			105
							81	9									
12	6448		5280	-0-	-1168	-0-	480	1	4728	2	N	65					170
							72	9									
*01	6466		6466	-0-	-0-	-0-	480	1	5878	2	N	98	188	1			80
							108	9									

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	4	1	1005	3	Y	-0-					13
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					13
10	1054	X	836	-0-	-218	-0-	3	1	833	3	Y	-0-					13
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	5	1	1166	3	Y	-0-					13
12	1023	X	575	-0-	-448	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					13
01	1023	X	531	-0-	-492	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

08	3782	X	2402	-0-	-1380	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3064	-0-	-596	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2437	-0-	-942	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2427	-0-	-952	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	2268	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	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

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-	1	1					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-							-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-							-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-							-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-							-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-							-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

08	310	N	75	-0-	-235	-0-	10	1	65	2	Y	-0-	3	1					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-							1
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	2	Y	-0-							1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	1							2
							1	9											
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	2	Y	-0-							2
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	1							3
							1	9											

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
08	2955	N	1458	-0-	-1497	-0-	188	1	1269	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	Y	-0-					5
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	2					7
							2	9									
11	1380	N	1147	-0-	-233	-0-	145	1	1001	2	Y	1					8
							1	9									
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	148	1	1019	2	Y	3					11
							3	9									
*01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	157	1	1176	2	Y	1					12
							1	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	Y	-0-	6	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					1
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	Y	-0-					1
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					1
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					1
*01	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	186	2	Y	1					2
							1	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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	2	Y	-0-					29
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	Y	-0-					29
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					29
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					29
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	33	1	228	2	Y	-0-					29
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					29

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	142	1	962	2	Y	-0-			25	1	3
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	118	1	807	2	Y	-0-					3
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	129	1	911	2	Y	1					4
							1	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	2	Y	1					5
							1	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1085	2	Y	3					8
							3	9									
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	158	1	1178	2	Y	1					9
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	266	1	889	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	269	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	996	-0-	-306	-0-	273	1	723	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	245	1	690	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	265	1	650	2	N	-0-					-0-
01	992	N	739	-0-	-253	-0-	195	1	544	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

08	651	N	343	-0-	-308	-0-	79	1	264	2	N	-0-					-0-
09	510	N	354	-0-	-156	-0-	85	1	269	2	N	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	103	1	274	2	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	105	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	103	1	251	2	N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	88	1	245	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					1
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					1
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	Y	-0-					1
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	278	2	Y	1					2
							1	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	383	1	2587	2	Y	2	37	1			12
							2	9									
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	388	1	2652	2	Y	-0-					12
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	2623	2	Y	3					15
							3	9									
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	416	1	2867	2	Y	3					18
							3	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	392	1	2695	2	Y	6					24
							7	9									
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	397	1	2969	2	Y	4					28
							4	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	51	1	379	3	Y	-0-					19
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	169	1	969	3	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		959	-0-	959	2097	112	1	838	3	Y	8					27
							9	9									
12	2758	X	661	-0-	-2097	-0-	78	1	583	3	Y	-0-					27
*01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	3	Y	-0-					27

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

08	2108	X	1416	-0-	-692	-0-	168	1	1246	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
09	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	171	1	1158	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1339	-0-	1339	1339	198	1	1138	3	Y	3	3	8			10
							3	9									
11	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2649	154	1	1152	3	Y	4					14
							4	9									
12	3999	X	1350	-0-	-2649	-0-	159	1	1191	3	Y	-0-					14
*01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	157	1	1163	3	Y	-0-					14

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	45	-0-	45	53	45	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	48	-0-	48	101	48	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	40	-0-	40	141	40	2			N	-0-					-0-
12	186	X	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	131	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	N	-0-					-0-
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4574	-0-	-882	-0-	369	1	4205	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
10	5177	X	4022	-0-	-1155	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	3364	-0-	-1503	-0-	265	1	3099	2	N	-0-			-0-
*01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	268	1	7885	2	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	196	-0-	-982	-0-	16	1	180	3	N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-			-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	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
08	496	N	41	-0-	-455	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-			-0-
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			35
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			35
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			35
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			35
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			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
08	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	134	1	1531	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
10	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	100	1	1172	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3964	-0-	864	864	130	1	3834	2	N	-0-			-0-

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1447	-0-	-353	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	785	-0-	-424	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			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
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	184	1	2098	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	N	1902	-0-	-609	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3565	-0-	465	465	117	1	3448	2	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
08	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					45
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					45
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					45
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					45

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
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	485	1	4708	2	Y	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	491	1	4687	2	Y	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	469	1	4327	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4385	-0-	-655	-0-	430	1	3955	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	425	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	515	1	4784	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
08	7595	X	7166	-0-	-429	-0-	669	1	6497	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	671	1	6405	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	704	1	6501	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6533	-0-	-427	-0-	641	1	5892	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7302	-0-	-14	-0-	672	1	6630	2	Y	-0-					-0-
*01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	753	1	6997	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 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
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	374	1	3627	2	Y	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	363	1	3461	2	Y	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	370	1	3415	2	Y	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	336	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	395	1	3895	2	Y	-0-					-0-
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	374	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
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	538	1	3040	2	N	-0-					1
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	537	1	2832	2	N	-0-					1
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	527	1	2854	2	N	-0-					1
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	527	1	2964	2	N	-0-					1
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	564	1	3177	2	N	-0-					1
*01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	556	1	3034	2	N	-0-					1

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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3100	N	1953	-0-	-1147	1834	182	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1855	-0-	-1145	689	176	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	2544	N	1855	-0-	-689	-0-	181	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	190	1	1769	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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	61	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	62	1	580	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	377	1	3657	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	382	1	3642	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4016	-0-	-417	-0-	393	1	3623	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3489	-0-	-801	-0-	342	1	3147	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	366	1	3615	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	387	1	3595	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
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	95	1	919	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	86	1	825	2	N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	87	1	802	2	N	-0-					-0-
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	81	1	743	2	N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	82	1	807	2	N	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	-0-					-0-

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
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	Y	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	40	1	366	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	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
08	1333	N	649	-0-	-684	-0-	61	1	588	2	N	-0-					-0-
09	840	N	603	-0-	-237	-0-	57	1	546	2	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	2	N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	52	1	515	2	N	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-					-0-
10	868	N	505	-0-	-363	-0-	49	1	456	2	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1728	2	N	-0-					-0-
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1847	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
08	1485	N	1305	-0-	-180	-0-	122	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	100	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	104	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	103	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	129	1	1197	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	80	1	767	2	N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	835	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	78	1	772	2	N	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	85	1	790	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
08	4216	X	2720	-0-	-1496	-0-	254	1	2466	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	299	1	2851	2	Y	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	327	1	3005	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	294	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2391	-0-	-1484	-0-	232	1	2159	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 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
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	595	1	4668	2	Y	-0-					22
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	574	1	4440	2	Y	-0-					22
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	595	1	4599	2	Y	-0-					22
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	575	1	4445	2	Y	-0-					22
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	594	1	4556	2	Y	3					25
							3	9									
01	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	595	1	4398	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	466	1	2634	2	Y	-0-					44
09	2880	X	2796	-0-	-84	-0-	446	1	2350	2	Y	-0-					44
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	442	1	2392	2	Y	-0-					44
11	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	421	1	2367	2	Y	-0-					44
12	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	402	1	2267	2	Y	-0-					44
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	445	1	2430	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1556	-0-	-1544	76	234	1	1322	2	Y	-0-					1
09	1441	N	1365	-0-	-76	-0-	218	1	1147	2	Y	-0-					1
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	265	1	1433	2	Y	-0-					1
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	Y	-0-					1
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	243	1	1368	2	Y	-0-					1
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	249	1	1358	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	360	N	38	-0-	-322	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	682	N	232	-0-	-450	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-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
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	96	-0-	-1644	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	57	-0-	-963	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					1
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4859	2	2	9	Y	2					3
10	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	5346	2			Y	-0-					3
11	5370	X	4824	-0-	-546	-0-	4824	2			Y	-0-					3
12	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	5240	2			Y	-0-					3
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-					3

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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	7254	X	6885	-0-	-369	-0-	6885	2			Y	-0-					2
09	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6673	2	2	9	Y	2					4
10	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	7009	2			Y	-0-					4
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			Y	-0-					4
12	7130	X	6706	-0-	-424	-0-	6706	2			Y	-0-					4
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			Y	-0-					4

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
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	6386	X	6317	-0-	-69	-0-	284	1	5190	2	N	-0-					-0-
							843	3									
09	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	273	1	4713	2	N	-0-					-0-
							811	3									
10	6696	X	6642	-0-	-54	-0-	314	1	4809	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	305	1	5152	2	N	-0-					-0-
							1172	3									
*12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	330	1	4818	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	263	1	4222	2	N	-0-					-0-
							1303	3									

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
08	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	266	1	4849	2	N	-0-					-0-
							787	3									
09	5880	X	5782	-0-	-98	-0-	273	1	4701	2	N	-0-					-0-
							808	3									
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	282	1	4303	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	268	1	4520	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
*12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	300	1	4348	2	N	-0-					-0-
							1400	3									
*01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	270	1	4314	2	N	-0-					-0-
							1330	3									

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
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	161	1	2920	2	N	-0-					-0-
							473	3									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	156	1	2696	2	N	-0-					-0-
							463	3									
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	151	1	2324	2	N	-0-					-0-
							733	3									
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	133	1	2229	2	N	-0-					-0-
							505	3									
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	145	1	2108	2	N	-0-					-0-
							680	3									
*01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	132	1	2098	2	N	-0-					-0-
							645	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							11	3									
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
							44	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	Y	-0-			2
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	Y	2			4
							2	9					
10	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	3541	2	Y	-0-			4
11	4440	X	3453	-0-	-987	-0-	3453	2	Y	-0-			4
12	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2	Y	-0-			4
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	Y	-0-			4

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-			-0-
							256	3							
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	N	-0-			-0-
							257	3							
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	2	N	-0-			-0-
							407	3							
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-			-0-
							304	3							
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-			-0-
							365	3							
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-			-0-
							345	3							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			2
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	1			3
							1	9							
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			3
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			3
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			3
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			3

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	155	1	2797	2	N	-0-			-0-
							452	3							
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	165	1	2832	2	N	-0-			-0-
							487	3							
10	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	148	1	2254	2	N	-0-			-0-
							709	3							
11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	130	1	2179	2	N	-0-			-0-
							493	3							
12	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	134	1	1950	2	N	-0-			-0-
							627	3							
01	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	125	1	2020	2	N	-0-			-0-
							625	3							

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	139	1	2533	2	N	-0-					-0-
							412	3									
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	142	1	2441	2	N	-0-					-0-
							419	3									
10	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	149	1	2294	2	N	-0-					-0-
							726	3									
11	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	139	1	2345	2	N	-0-					-0-
							533	3									
12	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	130	1	1893	2	N	-0-					-0-
							610	3									
01	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	135	1	2149	2	N	-0-					-0-
							664	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-
							141	3									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
							100	3									
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
							138	3									

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
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					2
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					3
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					3
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					3
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6957	-0-	-1413	-0-	390	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	484	1	7304	2	N	-0-					-0-
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	575	1	8035	2	N	-0-					-0-
11	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	663	1	8338	2	N	-0-					-0-
*12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	564	1	8358	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8194	-0-	-424	-0-	532	1	7662	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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					2
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2					4
10	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	2			Y	-0-					4
11	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-					4
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					4
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					4

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
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	183	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	194	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	193	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	211	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	190	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2657	-0-	-567	-0-	172	1	2485	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	118	1	1982	2	N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	121	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	133	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	137	1	1726	2	N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	N	-0-					-0-
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	116	1	1667	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
08	2790	N	2381	-0-	-409	-0-	80	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	146	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	188	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	144	1	2420	2	N	-0-					-0-
*12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	147	1	2635	2	N	-0-					-0-
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	160	1	2648	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
08	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	295	1	4964	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	308	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	338	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4907	-0-	-193	-0-	362	1	4545	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	313	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	308	1	4445	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	59	1	998	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	772	-0-	-608	-0-	48	1	724	2	N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	73	1	924	2	N	-0-			-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	N	-0-			-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	51	1	729	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-			-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	3224	X	1871	-0-	-1353	-0-	105	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	109	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	109	1	1525	2	N	-0-			-0-
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	140	1	1754	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	117	1	1738	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	107	1	1545	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

08	8525	X	7827	-0-	-698	-0-	7827	2			Y	-0-			-0-
09	8460	X	7207	-0-	-1253	-0-	7207	2			Y	-0-			-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			Y	-0-			-0-
11	7380	X	6312	-0-	-1068	-0-	6312	2			Y	-0-			-0-
12	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	2			Y	-0-			-0-
01	7626	X	5028	-0-	-2598	-0-	5028	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

08	5487	X	5319	-0-	-168	-0-	5319	2			Y	-0-			2
09	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	5380	2	2	9	Y	2			4
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-			4
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-			4
*12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-			4
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-			4

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

08	13516	X	11853	-0-	-1663	-0-	665	1	11188	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	11760	-0-	-1320	-0-	730	1	11030	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		11218	-0-	11218	11218	749	1	10469	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		10613	-0-	10613	21831	782	1	9831	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		10593	-0-	10593	32424	670	1	9923	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10299	-0-	10299	42723	668	1	9631	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	127	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	231	1	3591	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		4148	-0-	4148	4148	304	1	3844	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		4063	-0-	4063	8211	228	1	3835	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3933	-0-	3933	12144	208	1	3725	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4208	-0-	4208	16352	240	1	3968	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	803	2	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	804	2	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	122	1	867	2	N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	95	1	788	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

08	25420	X	22063	-0-	-3357	-0-	1238	1	20825	2	N	-0-					-0-
09	24150	X	20868	-0-	-3282	-0-	1296	1	19572	2	N	-0-					-0-
10	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	1419	1	19822	2	N	-0-					-0-
11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	1500	1	18857	2	N	-0-					-0-
*12	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	1430	1	21183	2	N	-0-					-0-
*01	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	1461	1	21067	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

08	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

08	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	678	1	11404	2	N	-0-					-0-
09	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	684	1	10334	2	N	-0-					-0-
10	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	804	1	11234	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	6868	-0-	-3092	-0-	506	1	6362	2	N	-0-					-0-
*12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	780	1	11561	2	N	-0-					-0-
*01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	779	1	11229	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
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	196	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	214	1	3236	2	N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	216	1	3019	2	N	-0-					-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	185	1	2320	2	N	-0-					-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	247	1	3662	2	N	-0-					-0-
*01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	220	1	3170	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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
08	4247	X	2978	-0-	-1269	-0-	133	1	2447	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
09	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	181	1	3113	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	233	1	3561	2	Y	-0-					-0-
							1122	3									
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	233	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	214	1	3131	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
*01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	215	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							1058	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	433	1	7890	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									
09	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	448	1	7711	2	Y	-0-					-0-
							1322	3									
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	457	1	6985	2	Y	-0-					-0-
							2199	3									
11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	417	1	7022	2	Y	-0-					-0-
							1591	3									
*12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	448	1	6526	2	Y	-0-					-0-
							2098	3									
*01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	414	1	6608	2	Y	-0-					-0-
							2035	3									

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
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	256	1	4672	2	Y	-0-					23
							759	3									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	261	1	4506	2	Y	-0-					23
							774	3									
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	292	1	4473	2	Y	-0-					23
							1410	3									
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	4844	2	Y	-0-					23
							1097	3									
*12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	301	1	4398	2	Y	-0-					23
							1417	3									
*01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	285	1	4536	2	Y	-0-					23
							1397	3									

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
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	118	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	133	1	946	2	N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	114	1	952	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
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	105	1	1914	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	108	1	1869	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	1703	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	105	1	1700	2	Y	-0-					-0-
							526	3									

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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16 43	1 3	258	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	14 44	1 3	248	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14 69	1 3	220	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11 50	1 3	212	2	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13 62	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	9 50	1 3	155	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
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	4 11	1 3	70	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5 24	1 3	121	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	5 14	1 3	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	2 7	1 3	25	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4 12	1 3	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4 14	1 3	43	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	188 557	1 3	3429	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	192 563	1 3	3291	2	Y	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	192 930	1 3	2943	2	Y	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	177 676	1 3	2981	2	Y	-0-					-0-
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	190 887	1 3	2754	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	171 836	1 3	2722	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
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	206	1	3472	2	N	-0-			-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	207	1	3129	2	N	-0-			-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	234	1	3272	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	260	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	228	1	3374	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	225	1	3237	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

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

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

08	837	N	362	-0-	-475	-0-	12	1	350	2	N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-			-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	N	-0-			-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	20	1	331	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

08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-			-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-			-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-			-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-			-0-
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-			-0-
*01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	969	1	5007	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	175	1	903	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
08	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	138	1	2524	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
09	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	145	1	2537	2	Y	-0-					-0-
							438	3									
10	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	151	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
11	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	153	1	2565	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
12	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	159	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							743	3									
*01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	153	1	2437	2	Y	-0-					-0-
							751	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

08	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	2			Y	-0-					-0-
*12	2808	N	2576	-0-	-232	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
*01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	613	1	3167	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
*01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5321	-0-	-445	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
*01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1032	1	5336	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
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4301	-0-	-39	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
*12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			Y	-0-					
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	Y	13					26
10	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952	2			Y	-0-					26
11	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2634	2			Y	-0-					26
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			Y	-0-					26
01	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	487	1	2519	2	Y	9					35
							10	9									

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
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	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
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	471	1	7918	2	N	-0-					-0-
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	451	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	416	1	5806	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7352	-0-	-298	-0-	542	1	6810	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	472	1	6989	2	N	-0-					-0-
*01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	536	1	7725	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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	170	1	4930	2	N	-0-					-0-
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	334	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	368	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	271	1	4557	2	N	-0-					-0-
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	261	1	4669	2	N	-0-					-0-
*01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	316	1	5218	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
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	66	1	1212	2	N	-0-					-0-
							198	3									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	-0-					-0-
							201	3									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	N	-0-					-0-
							348	3									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	N	-0-					-0-
							285	3									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-					-0-
							314	3									
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	N	-0-					-0-
							349	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	86	1	1595	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	89	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
10	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	62	1	942	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
11	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

08	7874	X	7486	-0-	-388	-0-	420	1	7066	2	N	-0-					-0-
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	405	1	6112	2	N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	508	1	7092	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	5420	-0-	-1960	-0-	399	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	1182	-0-	-6289	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	1103	-0-	-6492	-0-	72	1	1031	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4737	-0-	-1773	-0-	158	1	4579	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	299	1	4653	2	N	-0-					-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	461	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	327	1	5516	2	N	-0-					-0-
*12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	299	1	5353	2	N	-0-					-0-
*01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	337	1	5554	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

08	18135	X	15104	-0-	-3031	-0-	505	1	14599	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15414	-0-	-2136	-0-	931	1	14483	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	1959	-0-	-13758	-0-	144	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	1332	1	22445	2	N	-0-					-0-
*12	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1143	1	20429	2	N	-0-					-0-
*01	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	1209	1	19956	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

08	5394	X	4911	-0-	-483	-0-	276	1	4635	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4448	-0-	-772	-0-	276	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4694	-0-	-297	-0-	314	1	4380	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4422	-0-	-408	-0-	326	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	270	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4196	-0-	-702	-0-	272	1	3924	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	152	1	2773	2	N	-0-			-0-
							450	3							
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	156	1	2738	2	N	-0-			-0-
							472	3							
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	161	1	2484	2	N	-0-			-0-
							786	3							
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	144	1	2421	2	N	-0-			-0-
							550	3							
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	N	-0-			-0-
							708	3							
01	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	132	1	2108	2	N	-0-			-0-
							650	3							

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

08	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	3278	2			Y	-0-			-0-
09	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-			-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-			-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-			-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-			-0-
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

08	961	N	835	-0-	-126	-0-	26	1	809	2	Y	-0-			1
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	41	1	884	2	Y	-0-			1
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	114	1	1964	2	Y	-0-			1
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	Y	-0-			1
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	2	Y	-0-			1
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	116	1	2463	2	Y	-0-			1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	2			N	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	48	1	1478	2	Y	-0-					1
09	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	60	1	1299	2	Y	-0-					1
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	90	1	1541	2	Y	2					3
							2	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	83	1	1519	2	Y	-0-					3
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	88	1	1606	2	Y	-0-					3
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	-0-					3

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
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					1
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					1
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					1

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
08	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	115	1	3561	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	141	1	3066	2	Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	239	1	4100	2	Y	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	237	1	4366	2	Y	-0-					-0-
*12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	253	1	4585	2	Y	-0-					-0-
*01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	248	1	5275	2	Y	-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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	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
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	21	1	1047	2	Y	-0-			-0-
*04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-			-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	-0-			-0-
*06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	44	1	918	2	Y	-0-			-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	Y	-0-			-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2046	2	Y	-0-			-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-			-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-			-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-			-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-			-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	473	1	2153	2	N	-0-			-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	493	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	430	1	2154	2	N	8			8
							9	9							
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	374	1	1953	2	N	-0-			8
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	541	1	2055	2	N	-0-			8
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	479	1	1853	2	N	-0-			8

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
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	7657	X	2995	-0-	-4662	-0-	93	1	2902	2	Y	-0-					2
09	7140	X	4556	-0-	-2584	-0-	200	1	4356	2	Y	-0-					2
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	386	1	6642	2	Y	5					7
							6	9									
11	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	342	1	6296	2	Y	-0-					7
*12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-					7
*01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	305	1	6476	2	Y	-0-					7

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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	66	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	406	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	410	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	375	1	1882	2	N	7					7
							8	9									
11	3000	N	4484	-0-	1484	1484	721	1	3763	2	N	-0-					7
*12	3100	N	2135	-0-	-965	519	445	1	1690	2	N	-0-					7
*01	2664	N	2145	-0-	-519	-0-	441	1	1703	2	N	1					8
							1	9									

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	158	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	184	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	-0-					-0-
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	144	1	2368	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	48	1	1499	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1339	-0-	-611	-0-	59	1	1280	2	Y	-0-					1
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	107	1	1834	2	Y	-0-					1
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1837	2	Y	-0-					1
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	2	Y	-0-					1
*01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2238	2	Y	-0-					1

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
*03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	82	1	4061	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	157	1	3799	2	Y	-0-					-0-
*06	4890	X	4398	-0-	-492	-0-	201	1	4197	2	Y	-0-					-0-
*07	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	153	1	4741	2	Y	-0-					-0-
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	145	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	4214	-0-	-196	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-					-0-
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	257	1	4424	2	Y	-0-					-0-
*11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	283	1	5213	2	Y	-0-					-0-
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	304	1	5517	2	Y	-0-					-0-
*01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	290	1	6155	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-					2
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					2
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	2					4
							2	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					4
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					4
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					4

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
08	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	364	1	11312	2	Y	-0-					-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	393	1	8562	2	Y	-0-					-0-
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	523	1	8986	2	Y	-0-					-0-
11	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	528	1	9724	2	Y	-0-					-0-
*12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	537	1	9739	2	Y	-0-					-0-
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					53
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	N	9					62
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					67
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1397	2	25	9	N	23					90
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					90
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12	96	1			6

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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1					1
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					1
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					1
*08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-					1
*09	990	N	489	-0-	-501	-0-	489	2			N	-0-					1
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					1
*11	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					1
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					1
*01	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			N	-0-					1

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
08	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	960	-0-	-218	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					1
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					1
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					1
11	930	N	727	-0-	-203	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					1
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					1
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-					1

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4418	2	15	9	N	14					14
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					14
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					14
*12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					14
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					14

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	344	1	6246	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	358	1	6176	2	N	-0-					-0-
							1058	3									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	376	1	5785	2	N	-0-					-0-
							1825	3									
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	345	1	5790	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
*12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	382	1	5575	2	N	-0-					-0-
							1795	3									
*01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	343	1	5462	2	N	-0-					-0-
							1683	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5518	X	2078	-0-	-3440	-0-	65	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	1211	-0-	-3529	-0-	53	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	151	1	2603	2	Y	-0-					-0-
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	113	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	250	1	4534	2	Y	-0-					-0-
*01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	375	1	7954	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	12962	-0-	-2352	-0-	433	1	12529	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	12728	-0-	-1162	-0-	769	1	11959	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12507	-0-	-1071	-0-	917	1	11590	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11613	-0-	-1047	-0-	651	1	10962	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	11609	-0-	-1473	-0-	615	1	10994	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11993	-0-	-1151	-0-	685	1	11308	2	N	-0-					-0-

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
08	8767	X	3819	-0-	-4948	-0-	119	1	3700	2	Y	-0-					2
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	148	1	3226	2	Y	-0-					2
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	288	1	4953	2	Y	4					6
							4	9									
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	239	1	4395	2	Y	-0-					6
12	4402	X	3520	-0-	-882	-0-	184	1	3336	2	Y	-0-					6
01	4402	X	778	-0-	-3624	-0-	35	1	743	2	Y	-0-					6

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	198	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	358	1	5571	2	N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	433	1	5470	2	N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	319	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5675	-0-	-122	-0-	301	1	5374	2	N	-0-					-0-
*01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	331	1	5470	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	2	Y	-0-					1
09	2280	N	1921	-0-	-359	-0-	84	1	1837	2	Y	-0-					1
10	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	111	1	1906	2	Y	-0-					1
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	103	1	1899	2	Y	-0-					1
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	2	Y	-0-					1
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1401	-0-	-273	-0-	77	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1481	-0-	-139	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	N	-0-					-0-
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	156	1	2626	2	N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	82	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
09	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	379	1	3197	2	Y	-0-					15
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	289	1	3135	2	Y	-0-					15
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	399	1	3066	2	Y	-0-					15
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	399	1	2826	2	Y	5					20
							6	9									
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	388	1	2857	2	Y	-0-					20
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	396	1	3298	2	Y	-0-					20

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	940	1	15817	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	15151	-0-	-959	-0-	941	1	14210	2	N	-0-					-0-
10	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	1045	1	14597	2	N	-0-					-0-
11	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	979	1	12301	2	N	-0-					-0-
*12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	924	1	13699	2	N	-0-					-0-
*01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	930	1	13406	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	834	1	3797	2	Y	14					24
							15	9									
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	671	1	2880	2	Y	-0-					24
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	610	1	3056	2	Y	-0-					24
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	581	1	3027	2	Y	-0-					24
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	655	1	2489	2	Y	-0-					24
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	656	1	2535	2	Y	-0-					24

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	300	1	2532	2	Y	-0-					15
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	227	1	2467	2	Y	-0-					15
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	313	1	2404	2	Y	-0-					15
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	321	1	2278	2	Y	4					19
							4	9									
*12	3100	N	3312	-0-	212	212	396	1	2916	2	Y	-0-					19
*01	2145	N	1933	-0-	-212	-0-	207	1	1726	2	Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	161	1	5006	2	Y	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	234	1	5094	2	Y	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	292	1	5012	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4377	-0-	-513	-0-	226	1	4151	2	Y	-0-					-0-
*12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	269	1	4874	2	Y	-0-					-0-
*01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	273	1	5796	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	336	1	5657	2	N	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	346	1	5218	2	N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	374	1	5222	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5457	-0-	-3	-0-	402	1	5055	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	352	1	5217	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	351	1	5060	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
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	671	-0-	-499	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	1008	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	725	-0-	725	1733	725	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	1278	-0-	1278	3011	1278	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1223	-0-	-1877	1134	1223	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					2
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2
10		DLQ G-10	76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-					2
11		DLQ G-10	96	-0-	96	172	5	1	91	2	Y	-0-					2
*12		DLQ G-10	128	-0-	128	300	7	1	121	2	Y	-0-					2
*01	358	N	58	-0-	-300	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	75	-0-	75	78	75	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	70	-0-	70	148	70	2			Y	-0-					-0-
*01	189	N	41	-0-	-148	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	104	1	5112	2	Y	-0-					-0-
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	Y	-0-					-0-
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	Y	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	236	1	4938	2	Y	-0-					-0-
*07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	212	1	6536	2	Y	-0-					-0-
*08	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	152	1	4720	2	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4297	-0-	-653	-0-	189	1	4108	2	Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	5083	-0-	5083	5083	279	1	4804	2	Y	-0-					-0-
*11		DLQ G-10	5701	-0-	5701	10784	294	1	5407	2	Y	-0-					-0-
*12		DLQ G-10	6179	-0-	6179	16963	323	1	5856	2	Y	-0-					-0-
*01	24021	X	7058	-0-	-16963	-0-	318	1	6740	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	296	1	4974	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	2097	-0-	-3663	-0-	130	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	1168	-0-	-4133	-0-	78	1	1090	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	2071	-0-	-3059	-0-	153	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	1840	-0-	-3461	-0-	116	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	2154	-0-	-3116	-0-	140	1	2014	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
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					2
09	600	N	293	-0-	-307	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					2
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2	Y	-0-					2
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	479	2	Y	1					3
							1	9									
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					3
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	106	1	3061	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	187	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	218	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	146	1	2457	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	158	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	170	1	2799	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	320	1	2694	2	Y	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	241	1	2614	2	Y	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	353	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	366	1	2593	2	Y	-0-					-0-
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	445	1	3279	2	Y	-0-					-0-
*01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	216	1	1799	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	129	1	587	2	Y	13					21
							14	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	135	1	582	2	Y	-0-					21
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	122	1	610	2	Y	-0-					21
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	-0-					21
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	156	1	592	2	Y	-0-					21
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	148	1	574	2	Y	-0-					21

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	Y	-0-					2
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					2
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	68	1	521	2	Y	-0-					2
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	1					3
							1	9									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	2	Y	-0-					3
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	-0-					3

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3696	-0-	3696	3696	3696	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6972	3276	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3519	-0-	3519	10491	3519	2			Y	-0-					-0-
*01	14016	X	3525	-0-	-10491	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-

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
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	251	1	2111	2	Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	185	1	2007	2	Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	269	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	274	1	1945	2	Y	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	254	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	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
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	152	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	169	1	2130	2	N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2340	2	N	-0-					-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	127	1	2278	2	N	-0-					-0-
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	141	1	2326	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
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	2	Y	-0-					7
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	91	1	986	2	Y	-0-					7
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	111	1	855	2	Y	-0-					7
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	126	1	895	2	Y	2					9
							2	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	999	2	Y	-0-					9
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-					9

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
08	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1214	1	10233	2	Y	7					133
							8	9									
09	10650	X	10599	-0-	-51	-0-	894	1	9705	2	Y	-0-					133
10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	1315	1	10098	2	Y	-0-					133
11	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	1315	1	9326	2	Y	15					148
							17	9									
*12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1252	1	9232	2	Y	9					157
							10	9									
*01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1220	1	10171	2	Y	8					165
							9	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
08	17422	X	16119	-0-	-1303	-0-	904	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	884	1	13352	2	N	-0-					-0-
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	150	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	14949	-0-	-1171	-0-	945	1	14004	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14940	-0-	-1180	-0-	969	1	13971	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1923	-0-	-588	-0-	88	1	1580	2	N	-0-					-0-
							255	3									
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	102	1	1753	2	N	-0-					-0-
							303	3									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	2	N	-0-					-0-
							511	3									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	N	-0-					-0-
							404	3									
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	114	1	1674	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-					-0-
							527	3									

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
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	440	1	7405	2	N	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	300	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	3654	-0-	-3228	-0-	244	1	3410	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	3663	-0-	-2997	-0-	270	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	3338	-0-	-3544	-0-	211	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	2461	-0-	-4421	-0-	160	1	2301	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		325	-0-	325	391	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	409	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*01	417	N	8	-0-	-409	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	155	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	164	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	175	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	189	1	2376	2	N	-0-					-0-
*12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	169	1	2509	2	N	-0-					-0-
*01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	177	1	2550	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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		169	-0-	169	169	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	189	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		179	-0-	179	368	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*01	388	N	20	-0-	-368	-0-	1	1	19	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 #: 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
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	107	1	1666	2	N	-0-			-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1709	2	N	-0-			-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	N	-0-			-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	N	-0-			-0-
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1771	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	84	1	2605	2	Y	-0-			-0-
09	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	143	1	2451	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5154	132	1	2428	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2072	-0-	2072	7226	108	1	1964	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	2392	-0-	-708	6518	108	1	2284	2	Y	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	77	1	1320	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2738	69	1	1272	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1369	-0-	1369	4107	72	1	1297	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	1519	-0-	-1581	2526	68	1	1451	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	176	1	5447	2	Y	-0-			2
09	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-			2
10	2263	X	1798	-0-	-465	-0-	99	1	1699	2	Y	-0-			2
11	2190	X	1477	-0-	-713	-0-	76	1	1401	2	Y	-0-			2
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	-0-			2
*01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2950	2	Y	-0-			2

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

08	1054	N	859	-0-	-195	-0-	27	1	832	2	Y	-0-			1
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-			1
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	68	1	1172	2	Y	-0-			1
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	2	Y	-0-			1
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	68	1	1235	2	Y	-0-			1
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			1

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	73	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	66	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	122	-0-	-1676	-0-	58	1	64	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1560	-0-	-270	-0-	54	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	62	1	1771	2	N	-0-					-0-
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

08	6448	X	5062	-0-	-1386	-0-	5062	2			N	-0-					110
09	5910	X	4966	-0-	-944	-0-	4966	2			N	-0-					110
10	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	5362	2	15	9	N	14					124
11	5640	X	4548	-0-	-1092	-0-	4536	2	12	9	N	11					135
12	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4791	2	19	9	N	17					152
01	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	4994	2	37	9	N	34	174	1			12

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

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					50
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					50
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	93	2	4	9	N	4					54
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					54
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	N	17					71

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

08	14B2 EXT		568	-0-	568	568	568	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		345	-0-	345	913	333	2	12	9	N	11					11
10	14B2 EXT		255	-0-	255	1168	242	2	13	9	N	12					23
11	14B2 EXT		305	-0-	305	1473	290	2	15	9	N	14					37
12	14B2 EXT		122	-0-	122	1595	118	2	4	9	N	4					41
01	14B2 EXT		11	-0-	11	1606	11	2			N	-0-					41

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	157	1			135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	248	1			68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	151	1			76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	158	1			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	173	1			73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	165	1			72

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

08	8525	X	8214	-0-	-311	-0-	8208	2	6	9	N	5					37
09	8250	X	6169	-0-	-2081	-0-	6165	2	4	9	N	4					41
10	8432	X	6973	-0-	-1459	-0-	6969	2	4	9	N	4					45
11	7950	X	5928	-0-	-2022	-0-	5920	2	8	9	N	7					52
12	8215	X	6485	-0-	-1730	-0-	6468	2	17	9	N	15					67
01	8215	X	6104	-0-	-2111	-0-	6085	2	19	9	N	17	66	1			18

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					8
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	173	1			161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	200	1			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	168	1			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	153	1			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	64	1			133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	153	1			87

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1519	#	1235	-0-	-284	-0-	1234	2	1	9	N	1					161
09	1470	#	1244	-0-	-226	-0-	1237	2	7	9	N	6					167
10	1426	#	1368	-0-	-58	-0-	1362	2	6	9	N	5	150	1			22
11	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4					26
12	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1637	2	6	9	N	5					31
01	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					31

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

08	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	186	1	4287	3	N	2					35
							2	9									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	203	1	4492	3	N	-0-					35
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	224	1	4565	3	N	-0-					35
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	213	1	4223	3	N	12					47
							13	9									
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	244	1	4607	3	N	16					63
							18	9									
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	213	1	4496	3	N	17					80
							19	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

08	3100	N	3242	-0-	142	142	383	1	2859	3	N	-0-					38
09	2878	N	2736	-0-	-142	-0-	344	1	2392	3	N	-0-					38
10	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	355	1	2503	3	N	-0-					38
11	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	329	1	2250	3	N	-0-					38
12	3255	X	1869	-0-	-1386	-0-	242	1	1627	3	N	-0-					38
01	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	302	1	2380	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	390	N	18	-0-	-372	-0-	1	1	17	3	N	-0-					38
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

08	3100	N	1737	-0-	-1363	2365	423	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1755	-0-	-1245	1120	434	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	2904	N	1784	-0-	-1120	-0-	455	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	388	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	317	1	908	3	N	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	332	1	735	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1881	3	N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	229	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	232	1	1640	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	227	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1691	-0-	-448	-0-	219	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	195	1	1536	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	241	1	665	3	N	-0-					-0-
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	197	1	497	3	N	-0-					-0-
10	868	N	720	-0-	-148	-0-	226	1	494	3	N	-0-					-0-
11	870	N	223	-0-	-647	-0-	55	1	168	3	N	-0-					-0-
12	713	N	292	-0-	-421	-0-	95	1	197	3	N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	116	1	316	3	N	-0-					-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
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	3	N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
11	420	N	143	-0-	-277	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	797	3	N	-0-					70
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	3	N	-0-					70
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	3	N	-0-					70
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	27	1	566	3	N	-0-					70
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	19	1	371	3	N	6	59	1			17
							7	9									
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					17

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6520	-0-	-207	-0-	271	1	6236	3	N	12					120
							13	9									
09	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	268	1	5936	3	N	10	68	1			62
							11	9									
10	6634	X	6364	-0-	-270	-0-	297	1	6055	3	N	11					73
							12	9									
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	297	1	5878	3	N	9					82
							10	9									
*12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	338	1	6375	3	N	8					90
							9	9									
*01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	312	1	6589	3	N	15					105
							17	9									
	B.M.T.				WELL #: 10	RRCID -> 163587	COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6768 - 6850				
08	558	N	170	-0-	-388	-0-	7	1	163	3	N	-0-					8
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	18	1	404	3	N	-0-					8
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					8
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					8
12	434	N	146	-0-	-288	-0-	7	1	139	3	N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
	BMT				WELL #: 9	RRCID -> 163684	COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6738 - 6970				
08	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	77	1	1841	3	N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	80	1	1848	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	73	1	1551	3	N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1056	-0-	-928	-0-	51	1	1005	3	N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
	HACHAR, D.D.				WELL #: 28	RRCID -> 164723	COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6121 - 6411				
08	2759	N	2693	-0-	-66	-0-	115	1	2578	3	N	-0-					1
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	110	1	2519	3	N	-0-					1
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2565	3	N	-0-					1
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	134	1	2600	3	N	-0-					1
12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	121	1	2432	3	N	-0-					1
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	3	N	-0-					1
	CLARK, N. H.				WELL #: 14	RRCID -> 167531	COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7070 - 7193				
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	849	-0-	-422	-0-	41	1	808	3	N	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-
	RUIZ, J. M.				WELL #: 5	RRCID -> 168552	COMPL. DATE 04/14/1998				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7120 - 7183				
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	N	-0-					34
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	52	1	1189	3	N	-0-					34
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	57	1	1207	3	N	-0-					34
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	57	1	1186	3	N	-0-					34
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	61	1	1208	3	N	-0-					34
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	N	-0-					34

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	N	-0-					-0-
11	690	N	429	-0-	-261	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1031	3	N	-0-					50
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	N	-0-					50
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	3	N	-0-					50
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	45	1	926	3	N	-0-					50
12	1085	N	680	-0-	-405	-0-	33	1	647	3	N	-0-					50
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-					50

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
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	N	-0-					60
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	3	N	-0-					60
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					60
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					60
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					60
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					60

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	53	1	1272	3	N	-0-					14
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	3	N	-0-					14
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1191	3	N	-0-					14
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	55	1	1129	3	N	-0-					14
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	57	1	1125	3	N	-0-					14
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	N	-0-					14

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
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	558	1	1992	3	N	2					107
							2	9									
09	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	578	1	1973	3	N	2					109
							2	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	620	1	1830	3	N	3					112
							3	9									
11	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	518	1	1479	3	N	2					114
							2	9									
12	2635	N	1977	-0-	-658	-0-	553	1	1422	3	N	2					116
							2	9									
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	508	1	1677	3	N	1					117
							1	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4616	-0-	-1460	-0-	664	1	3952	3	N	-0-					97
09	6150	X	5643	-0-	-507	-0-	746	1	4897	3	N	-0-					97
10	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	765	1	4727	3	N	4					101
							4	9									
11	5730	X	4212	-0-	-1518	-0-	750	1	3454	3	N	7					108
							8	9									
12	5828	X	4240	-0-	-1588	-0-	768	1	3461	3	N	10					118
							11	9									
01	5828	X	4034	-0-	-1794	-0-	761	1	3270	3	N	3					121
							3	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	556	1	3414	3	N	5					22
							6	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	528	1	3095	3	N	-0-					22
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	577	1	3421	3	N	5					27
							6	9									
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	533	1	3033	3	N	5					32
							6	9									
12	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	560	1	2919	3	N	-0-					32
01	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	161	1	3226	3	N	11					43
							12	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	493	1	1531	3	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	460	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	494	1	1443	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1591	-0-	-359	-0-	422	1	1169	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	391	1	1121	3	N	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	373	1	826	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	142	1	3051	3	N	-0-					24
09	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	126	1	2773	3	N	-0-					24
10	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	120	1	2842	3	N	-0-					24
11	3150	X	2370	-0-	-780	-0-	122	1	2248	3	N	-0-					24
12	3255	X	1761	-0-	-1494	-0-	87	1	1674	3	N	-0-					24
01	3193	X	1742	-0-	-1451	-0-	80	1	1662	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

08	620	N	490	-0-	-130	-0-	20	1	470	3	N	-0-					22
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	21	1	480	3	N	-0-					22
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-					22
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-					22
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					22
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					22

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
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	41	1	127	3	N	-0-					42
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	38	1	115	3	N	-0-					42
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	20	1	58	3	N	-0-					42
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	3	N	-0-					42
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

08	341	N	242	-0-	-99	-0-	29	1	213	3	N	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	30	1	206	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	31	#	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	183	1	43	2	Y	28					293
							31	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	Y	28					321
							31	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	Y	43					364
							47	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	167	1	380	2	Y	17	196	1			185
							19	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	181	1	506	2	Y	17	186	1			16
							19	9									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	120	1	344	2	Y	46					62
							51	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1132	1	263	2	Y	19					189
							21	9									
09	900	N	656	-0-	-244	-0-	347	1	300	2	Y	8					197
							9	9									
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	261	1	571	2	Y	28					225
							31	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	230	1	522	2	Y	175	371	1			29
							193	9									
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	194	1	545	2	Y	2					31
							2	9									
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	178	1	509	2	Y	23					54
							25	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	55	1	39	2	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	84	-0-	-9	-0-	21	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	1	4	2	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	Y	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	951	1	221	2	Y	240	190	1			116
							264	9									
09	1410	#	923	-0-	-487	-0-	384	1	286	2	Y	230	192	1			154
							253	9									
10	1488	#	1145	-0-	-343	-0-	307	1	579	2	Y	235	368	1			21
							259	9									
11	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	450	1	883	2	Y	207	192	1			36
							228	9									
*12	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	397	1	962	2	Y	315	190	1			161
							347	9									
*01	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	404	1	999	2	Y	246	193	1			214
							271	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	#	436	-0-	-1486	-0-	349	1	81	2	Y	5					80
							6	9									
09	1890	#	293	-0-	-1597	-0-	164	1	118	2	Y	10					90
							11	9									
10	2015	R	2015	-0-	-0-	-0-	669	1	1221	2	Y	114					204
							125	9									
11	1890	#	1523	-0-	-367	-0-	526	1	997	2	Y	-0-					204
12	1891	#	1697	-0-	-194	-0-	507	1	1184	2	Y	5	183	1			26
							6	9									
01	2015	#	1723	-0-	-292	-0-	485	1	1158	2	Y	73					99
							80	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	171	185	1			14
							188	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	158	1	302	2	Y	389	390	1			13
							428	9									
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	162	2	Y	276	179	1			110
							304	9									
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	83	2	Y	186	180	1			116
							205	9									

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	C M	COND PROD									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
01	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	C M	COND PROD									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

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

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	-0-	-0-	-1046	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2258	-0-	-842	3095	294	1	1964	2	Y	-0-					30
09	3000	N	2072	-0-	-928	2167	288	1	1784	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2102	-0-	-998	1169	295	1	1807	2	Y	-0-					30
11	3000	N	1956	-0-	-1044	125	280	1	1676	2	Y	-0-					30
12	2268	N	2143	-0-	-125	-0-	296	1	1847	2	Y	-0-					30
01	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	269	1	1763	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					9
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					9
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					9
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	3113		3113	-0-	-0-	4984	405	1	2708	2	Y	-0-					42
09	3000	N	2783	-0-	-217	4767	387	1	2396	2	Y	-0-					42
10	2848		2848	-0-	-0-	4767	400	1	2448	2	Y	-0-					42
11	2576		2576	-0-	-0-	4767	369	1	2207	2	Y	-0-					42
12	2686		2686	-0-	-0-	4767	371	1	2315	2	Y	-0-					42
*01	2737		2737	-0-	-0-	4767	362	1	2375	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

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

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	226	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	468	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	452	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	11	-0-	-795	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	838	-0-	-402	-0-	256	1	582	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	781	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	937	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	912	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	751	1	2048	2	N	-0-					-0-
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	906	1	2501	2	N	-0-					-0-
*01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	830	-0-	-286	-0-	257	1	573	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	212	1	578	2	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	226	1	643	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	659	2	N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	232	1	641	2	N	-0-					-0-
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	203	1	530	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

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

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	#	4218	-0-	-184	-0-	510	1	3551	3	N	143					185
							157	9									
09	4241	R	4241	-0-	-0-	-0-	510	1	3564	3	N	152	192	1			145
							167	9									
10	4495	#	4058	-0-	-437	-0-	523	1	3371	3	N	149	184	1			110
							164	9									
11	4350	#	1309	-0-	-3041	-0-	157	1	1097	3	N	50					160
							55	9									
12	4495	#	4231	-0-	-264	-0-	487	1	3603	3	N	128	188	1			100
							141	9									
*01	4970	R	4970	-0-	-0-	-0-	520	1	4196	3	N	231	193	1			138
							254	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*01	0		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6584	2	684	9	N	622	904	1			384
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	5051	2	1170	9	N	1064	1045	1			403
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4358	2	503	9	N	457	361	1			499
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	5780	2	688	9	N	625	692	1			432
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4183	2	691	9	N	628	178	1			882
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3095	2	264	9	N	240					1122

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	12313	-0-	9213	11706	1311	1	11002	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	11632	-0-	8632	20338	1457	1	10175	2	Y	-0-					-0-
10	24988	X	4650	-0-	-20338	-0-	806	1	3844	2	Y	-0-					-0-
11	11910	X	1083	-0-	-10827	-0-	297	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					-0-
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

08	620	N	605	-0-	-15	-0-	64	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	307	-0-	-443	-0-	36	1	254	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
10	713	N	69	-0-	-644	-0-	9	1	42	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	199	1	529	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	377	1	1241	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

08	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	367	1	3081	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	973	-0-	-2237	-0-	122	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	789	-0-	-2528	-0-	137	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	611	-0-	-2719	-0-	167	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	258	-0-	-3183	-0-	60	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

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

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

08	2046	X	1621	-0-	-425	-0-	57	1	1544	2	N	18	16	1			11
							20	9									
09	1980	X	1942	-0-	-38	-0-	70	1	1838	2	N	31	35	1			7
							34	9									
10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	2	N	24	19	1			12
							26	9									
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	2	N	46	36	1			22
							51	9									
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	69	1	2045	2	N	13	17	1			18
							14	9									
01	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	56	1	1705	2	N	44	52	1			10
							48	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5270	X	3638	-0-	-1632	-0-	127	1	3471	2	N	36	18	1			23
							40	9									
09	5100	X	3489	-0-	-1611	-0-	126	1	3327	2	N	33	48	1			8
							36	9									
10	5270	X	3766	-0-	-1504	-0-	129	1	3593	2	N	40	27	1			21
							44	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119	1	3413	2	N	92	68	1			45
							101	9									
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	119	1	3543	2	N	13	34	1			24
							14	9									
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	107	1	3266	2	N	45	59	1			10
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	320	-0-	-145	-0-	11	1	306	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	450	X	352	-0-	-98	-0-	13	1	336	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	465	X	403	-0-	-62	-0-	14	1	386	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	8	6	1			4
							9	9									
12	372	X	347	-0-	-25	-0-	11	1	335	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	N	4	5	1			1
							4	9									

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
08	2201	N	1227	-0-	-974	-0-	43	1	1181	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	N	13	12	1			3
							14	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	N	21	13	1			11
							23	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	N	20	21	1			10
							22	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	N	1	7	1			4
							1	9									
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	41	1	1261	2	N	4	7	1			1
							4	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	280	-0-	-340	-0-	15	1	265	3	Y	-0-	58	1			24
09	600	N	242	-0-	-358	-0-	13	1	229	3	Y	-0-	11	1			13
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	1			8
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	7	1			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12217	-0-	-1237	-0-	625	1	11302	3	Y	264	237	1			111
							290	9									
09	13020	X	11918	-0-	-1102	-0-	636	1	11015	3	Y	243	262	1			92
							267	9									
10	13454	X	12410	-0-	-1044	-0-	639	1	11508	3	Y	239	240	1			91
							263	9									
11	13020	X	11737	-0-	-1283	-0-	635	1	10842	3	Y	236	240	1			87
							260	9									
12	13330	X	11270	-0-	-2060	-0-	645	1	10388	3	Y	215	233	1			69
							237	9									
01	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	639	1	11081	3	Y	226	211	1			84
							249	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	51	1	931	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	49	1	842	3	Y	18	11	1			14
							20	9									
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	41	1	731	3	Y	14	11	1			17
							15	9									
11	960	N	720	-0-	-240	-0-	39	1	666	3	Y	14	20	1			11
							15	9									
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	46	1	744	3	Y	13					24
							14	9									
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	14	25	1			13
							15	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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	32	38	1			12
							35	9									
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	27	1	458	3	Y	31	20	1			23
							34	9									
10	620	N	442	-0-	-178	-0-	22	1	402	3	Y	16	14	1			25
							18	9									
11	600	N	97	-0-	-503	-0-	5	1	85	3	Y	6	23	1			8
							7	9									
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	24	1	401	3	Y	20					28
							22	9									
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	10	25	1			13
							11	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795		11900	-0-	-1895	-0-	605	1	10943	3	Y	320	340	1			131
							352	9									
09	13350		10884	-0-	-2466	-0-	575	1	9949	3	Y	327	322	1			136
							360	9									
10	13795		11111	-0-	-2684	-0-	567	1	10218	3	Y	296	310	1			122
							326	9									
11	12030	#	10043	-0-	-1987	-0-	536	1	9155	3	Y	320	327	1			115
							352	9									
12	11904	#	11066	-0-	-838	-0-	627	1	10103	3	Y	305	261	1			159
							336	9									
01	11904	#	9919	-0-	-1985	-0-	522	1	9054	3	Y	312	348	1			123
							343	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
08	12400		11269	-0-	-1131	-0-	584	1	10555	3	Y	118	130	1			42
							130	9									
09	12000		9759	-0-	-2241	-0-	525	1	9088	3	Y	133	117	1			58
							146	9									
10	12400		10031	-0-	-2369	-0-	521	1	9374	3	Y	124	130	1			52
							136	9									
11	11940	#	9897	-0-	-2043	-0-	540	1	9208	3	Y	135	131	1			56
							149	9									
12	12338	#	11044	-0-	-1294	-0-	639	1	10288	3	Y	106	100	1			62
							117	9									
01	11284	#	10192	-0-	-1092	-0-	549	1	9512	3	Y	119	133	1			48
							131	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
08	12803	X	11570	-0-	-1233	-0-	591 283	1 9	10696	3	Y	257	253	1			96
09	12390	X	11988	-0-	-402	-0-	636 350	1 9	11002	3	Y	318	292	1			122
10	12710	X	12652	-0-	-58	-0-	650 295	1 9	11707	3	Y	268	281	1			109
11	12300	X	11552	-0-	-748	-0-	624 282	1 9	10646	3	Y	256	268	1			97
12	12400	X	10613	-0-	-1787	-0-	607 232	1 9	9774	3	Y	211	194	1			114
01	12400	X	10770	-0-	-1630	-0-	573 255	1 9	9942	3	Y	232	259	1			87

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

08	2340		-0-	-0-	-2340	-0-					N	6	6	1			-0-
09	7800		144	-0-	-7656	-0-	3	1	138	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	7800		-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		508	-0-	508	1364	24	1	475	2	N	6	6	1			-0-
							2	4	7	9							
09	SHUT IN		144	-0-	144	1508	3	1	138	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1508					N	-0-					-0-
11	1554	R	46	-0-	-1508	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	496	#	32	-0-	-464	-0-	1	1	30	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	164	1	930	2	N	49					199
							54	9									
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	821	2	45	9	N	41	168	1			72
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	119	1	771	2	N	39					111
							43	9									
11	1110	N	922	-0-	-188	-0-	868	2	54	9	N	49					160
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	695	2	42	9	N	38					198
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	730	2	33	9	N	30	190	1			38

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1293	1	7721	2	Y	298	165	1			289
							328	9									
09	8310	X	1998	-0-	-6312	-0-	1557	2	441	9	Y	401	479	1			211
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	239	1	8108	2	Y	365	376	1			200
							402	9									
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8842	2	125	9	Y	114	159	1			155
12	DLQ G-10		8924	-0-	8924	8924	8431	2	493	9	Y	448	409	1			194
01	DLQ G-10		7958	-0-	7958	16882	7551	2	407	9	Y	370	277	1			287

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

08	20057	X	13143	-0-	-6914	-0-	12638	2	505	9	Y	459	179	1			383
09	18750	X	11636	-0-	-7114	-0-	11118	2	518	9	Y	471	537	1			317
10	16957	X	11571	-0-	-5386	-0-	320	1	10846	2	Y	368	529	1			156
							405	9									
11	15000	X	10211	-0-	-4789	-0-	9783	2	428	9	Y	389	360	1			185
12	DLQ G-10		10098	-0-	10098	10098	9683	2	415	9	Y	377	362	1			200
01	DLQ G-10		10119	-0-	10119	20217	9701	2	418	9	Y	380	354	1			226

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

08	2728	X	1154	-0-	-1574	-0-	158	1	943	2	Y	48	13	1			46
							53	9									
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7649	2	66	9	Y	60	62	1			44
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	2	Y	146	155	1			35
							161	9									
11	1230	X	769	-0-	-461	-0-	567	2	202	9	Y	184	200	1			19
12	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1254	2	185	9	Y	168	136	1			51
01	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2656	1151	2	66	9	Y	60	92	1			19

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	485	1	2204	2	N	314	371	1	1	8	159		
							345	9											
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	470	1	2388	2	N	117	188	1			88		
							129	9											
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	481	1	2434	2	N	133					221		
							146	9											
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	470	1	2306	2	N	131	184	1	1	8	167		
							144	9											
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	457	1	2273	2	N	101	119	1			149		
							111	9											
*01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	451	1	2103	2	N	141	181	1			109		
							155	9											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

08	589	N	417	-0-	-172	-0-	364	2	53	9	N	48					165
09	480	N	168	-0-	-312	-0-	56	2	112	9	N	102	182	1			85
10	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					85
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					85
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					85

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	1457 #	1402	-0-	-55	-0-	205	1	1163	2	Y	31					105
						34	9									
09	1350 #	844	-0-	-506	-0-	810	2	34	9	Y	31					136
10	1209 #	877	-0-	-332	-0-	83	1	771	2	Y	21					157
						23	9									
11	1350 #	841	-0-	-509	-0-	841	2			Y	-0-					157
12	DLQ G-10	585	-0-	585	585	585	2			Y	-0-					157
01	DLQ G-10	597	-0-	597	1182	597	2			Y	-0-					157

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	4	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

08	36921	X	32740	-0-	-4181 B	-0-	1541	1	30825	2	Y	267	267	1			-0-
							80	4	294	9							
09	35730	X	32257	-0-	-3473 B	-0-	1550	1	30392	2	Y	233	233	1			-0-
							59	4	256	9							
10	36177	X	32464	-0-	-3713 B	-0-	2527	1	29588	2	Y	225	225	1			-0-
							101	4	248	9							
11	33780	X	25073	-0-	-8707 B	-0-	2327	1	22461	2	Y	210	210	1			-0-
							54	4	231	9							
12	33480	X	26724	-0-	-6756 B	-0-	409	1	25933	2	Y	272	272	1			-0-
							83	4	299	9							
01	33325	X	25879	-0-	-7446 B	-0-	413	1	25117	2	Y	253	253	1			-0-
							71	4	278	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

08	9851		9851	-0-	-0-	-0-	640	1	8662	3	Y	499	707	1			149
							549	9									
09	9439		9439	-0-	-0-	-0-	668	1	8246	3	Y	477	345	1			281
							525	9									
10	9809		9809	-0-	-0-	-0-	638	1	8668	3	Y	457	537	1			201
							503	9									
11	9270		9188	-0-	-82	-0-	603	1	8083	3	Y	456	543	1			114
							502	9									
12	9419		9419	-0-	-0-	-0-	600	1	8197	3	Y	565	184	1			495
							622	9									
*01	9507		9507	-0-	-0-	-0-	600	1	8322	3	Y	532	900	1			127
							585	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

08	10199	X	5941	-0-	-4258 B	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	5201	-0-	-4669 B	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6749	-0-	-1435 B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5119	-0-	-1781 B	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	311	-0-	-5796 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	1730	-0-	-5028 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

08	2604	X	507	-0-	-2097 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	940	-0-	-1520 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	961	N	171	-0-	-790 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	370	-0-	-1335 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1699	-0-	-471 B	-0-	204	1	1488	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	2100	N	1456	-0-	-644 B	-0-	188	1	1266	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	2170	N	514	-0-	-1656 B	-0-	34	1	477	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	743 1 47 9		1583	2	N	43	188	1			131
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	749 1 47 9		1528	2	N	43					174
10	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	715 1 43 9		1469	2	N	39					213
11	2310	N	2116	-0-	-194	-0-	710 1 45 9		1361	2	N	41					254
12	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	762 1 43 9		1125	2	N	39					293
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	755 1 51 9		1411	2	N	46	195	1			144

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	159 1 143 9		8803	2	Y	130	186	1			51
09	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	145 1 142 9		7924	2	Y	129					180
10	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	164 1 155 9		8852	2	Y	141	193	1			128
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	179 1 86 9		11431	2	Y	78	2	1			204
12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	187 1 62 9		14263	2	Y	56	168	1			92
*01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	157 1 62 9		11621	2	Y	56					148

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	24	1	1306	2	Y	-0-					2
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	2	Y	-0-					2
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3236	-0-	236	236	49	1	3153	2	Y	31					33
							34	9									
12	3485	X	3249	-0-	-236	-0-	42	1	3170	2	Y	34	28	1			39
							37	9									
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2883	2	Y	32					71
							35	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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

08	1953	X	890	-0-	-1063	-0-	83	1	781	3	N	24	4	8			133
							26	9									
09	1890	X	1083	-0-	-807	-0-	103	1	957	3	N	21	2	8			152
							23	9									
10	1023	X	711	-0-	-312	-0-	93	1	598	3	N	18					170
							20	9									
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	85	1	809	3	N	18	3	8			185
							20	9									
12	1116	X	712	-0-	-404	-0-	72	1	612	3	N	25	188	1			22
							28	9									
01	1116	X	955	-0-	-161	-0-	108	1	822	3	N	23					45
							25	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

08	248	X	220	-0-	-28	-0-	21	1	199	3	N	-0-					30
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	1	1	8			30
							1	9									
10	217	X	190	-0-	-27	-0-	26	1	164	3	N	-0-					30
11	210	X	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-					30
12	217	X	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					30
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	24	1	187	3	N	3	3	8			30
							3	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	211	1	1989	3	Y	88	119	1			73
							97	9									
09	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	181	1	1679	3	Y	42	105	1			10
							46	9									
10	2728	X	1242	-0-	-1486	-0-	165	1	1052	3	Y	23					33
							25	9									
11	2640	X	1551	-0-	-1089	-0-	144	1	1372	3	Y	32					65
							35	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	305	1	2603	3	Y	88	110	1			43
							97	9									
01	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	249	1	1905	3	Y	59					102
							65	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	164	1	1537	3	Y	48	64	1			60
							53	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	180	1	1671	3	Y	41	76	1			25
							45	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	229	1	1465	3	Y	32					57
							35	9									
11	1710	N	1290	-0-	-420	-0-	119	1	1142	3	Y	26					83
							29	9									
12	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	134	1	1144	3	Y	58	72	1			69
							64	9									
01	1736	N	612	-0-	-1124	-0-	69	1	524	3	Y	17					86
							19	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	X	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	3	N	-0-					15
09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	877	3	N	27					42
							30	9									
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	105	1	673	3	N	21	1	8			62
							23	9									
11	840	X	697	-0-	-143	-0-	65	1	621	3	N	10					72
							11	9									
12	1023	X	830	-0-	-193	-0-	85	1	731	3	N	13					85
							14	9									
01	1023	X	794	-0-	-229	-0-	88	1	675	3	N	28					113
							31	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	255	-0-	-179	-0-	30	1	225	2	N	-0-					44
09	390	X	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-					44
10	217	X	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					44
11	240	X	191	-0-	-49	-0-	21	1	170	2	N	-0-					44
12	341	X	225	-0-	-116	-0-	26	1	199	2	N	-0-					44
01	341	X	215	-0-	-126	-0-	25	1	190	2	N	-0-					44

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	220	-0-	-524	-0-	26	1	194	2	N	-0-					69
09	540	X	205	-0-	-335	-0-	23	1	182	2	N	-0-					69
10	341	X	215	-0-	-126	-0-	25	1	190	2	N	-0-					69
11	330	X	264	-0-	-66	-0-	29	1	235	2	N	-0-					69
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					69
*01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					69

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
08	2108	X	667	-0-	-1441	-0-	78	1	582	2	N	6					173
							7	9									
09	2040	X	1082	-0-	-958	-0-	121	1	953	2	N	7					180
							8	9									
10	1674	X	1292	-0-	-382	-0-	146	1	1133	2	N	12					192
							13	9									
11	1350	X	765	-0-	-585	-0-	82	1	676	2	N	6					198
							7	9									
12	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	136	1	1036	2	N	8	183	1			23
							9	9									
01	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	140	1	1061	2	N	12					35
							13	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	414	1	3093	2	N	43					229
							47	9									
09	4500	X	3699	-0-	-801	-0-	413	1	3249	2	N	34	179	1			84
							37	9									
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	424	1	3289	2	N	40					124
							44	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	381	1	3126	2	N	48					172
							53	9									
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	477	1	3623	2	N	50					222
							55	9									
01	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	437	1	3317	2	N	43	181	1			84
							47	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	559	-0-	-805	-0-	65	1	486	2	N	7					189
							8	9									
09	1230	X	727	-0-	-503	-0-	81	1	640	2	N	5					194
							6	9									
10	1271	X	672	-0-	-599	-0-	76	1	590	2	N	5					199
							6	9									
11	1230	X	673	-0-	-557	-0-	72	1	590	2	N	10					209
							11	9									
12	1147	X	705	-0-	-442	-0-	82	1	623	2	N	-0-					209
*01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	85	1	644	2	N	19	176	1			52
							21	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	283	1	2112	2	N	137					248
							151	9									
09	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	273	1	2147	2	N	32	178	1			102
							35	9									
10	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	279	1	2162	2	N	78					180
							86	9									
11	3000	X	2197	-0-	-803	-0-	231	1	1893	2	N	66	183	1			63
							73	9									
12	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	281	1	2131	2	N	74					137
							81	9									
01	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	269	1	2041	2	N	63					200
							69	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	2	N	-0-					61
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-					61
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					61
11	150	X	45	-0-	-105	-0-	5	1	40	2	N	-0-					61
12	217	X	91	-0-	-126	-0-	11	1	80	2	N	-0-					61
01	217	X	162	-0-	-55	-0-	19	1	143	2	N	-0-					61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1866	-0-	-552	-0-	218	1	1628	2	N	18					142
							20	9									
09	2100	X	1783	-0-	-317	-0-	200	1	1575	2	N	7					149
							8	9									
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	202	1	1568	2	N	11					160
							12	9									
11	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	148	1	1212	2	N	8	132	1			36
							9	9									
12	2170	X	1694	-0-	-476	-0-	196	1	1486	2	N	11					47
							12	9									
*01	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	185	1	1404	2	N	14					61
							15	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2108	-0-	-682	-0-	237	1	1768	2	N	94					322
							103	9									
09	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	226	1	1777	2	N	70	177	1			215
							77	9									
10	2325	X	2268	-0-	-57	-0-	248	1	1926	2	N	85					300
							94	9									
11	2250	X	1795	-0-	-455	-0-	185	1	1516	2	N	85					385
							94	9									
12	2325	X	1798	-0-	-527	-0-	203	1	1537	2	N	53	180	1			258
							58	9									
*01	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	206	1	1563	2	N	91	182	1			167
							100	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	N	5					137
							6	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	559	2	N	16					153
							18	9									
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	20	1	157	2	N	-0-					153
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	25	1	203	2	N	16					169
							18	9									
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	28	1	215	2	N	10					179
							11	9									
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	10					189
							11	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

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

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	713	N	215	-0-	-498	-0-	95	1	107	2	N	12							206
							13	9											
09	540	N	270	-0-	-270	-0-	58	1	205	2	N	6							212
							7	9											
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	230	1	318	2	N	21	180	1					53
							23	9											
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	180	1	286	2	N	11							64
							12	9											
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	226	1	234	2	N	12							76
							13	9											
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	248	1	296	2	N	29							105
							32	9											

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	292	1	2181	2	N	30					205
							33	9									
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	278	1	2187	2	N	40	180	1			65
							44	9									
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	277	1	2150	2	N	25					90
							28	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	235	1	1925	2	N	23					113
							25	9									
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	301	1	2286	2	N	35					148
							39	9									
*01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	286	1	2171	2	N	44					192
							48	9									

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
08	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	396	1	2958	2	N	55					160
							61	9									
09	3570	X	3211	-0-	-359	-0-	355	1	2793	2	N	57					217
							63	9									
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	486	1	3776	2	N	36	181	1			72
							40	9									
11	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	336	1	2755	2	N	67					139
							74	9									
12	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	382	1	2899	2	N	44					183
							48	9									
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	399	1	3026	2	N	60					243
							66	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1364	N	549	-0-	-815	-0-	250	1	281	2	N	16					124
							18	9									
09	1020	N	466	-0-	-554	-0-	101	1	357	2	N	7					131
							8	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	448	1	620	2	N	30					161
							33	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	460	2	N	10					171
							11	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	448	1	464	2	N	5					176
							6	9									
01	1116	N	882	-0-	-234	-0-	395	1	470	2	N	15					191
							17	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	113	1	1219	2	N	5					60
							6	9									
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	138	1	1455	2	N	7	1	8			66
							8	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	142	1	1564	2	N	5	5	8			66
							6	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	126	1	1282	2	N	6					72
							7	9									
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	127	1	1335	2	N	-0-					72
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	149	1	1565	2	N	4	4	8			72
							4	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

08	DLQ G-10		7	-0-	7	37	7	3			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		12	-0-	12	49	12	3			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					16
*12		49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					16
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					92
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	265	1	1263	2	N	-0-					188
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	254	1	1150	2	N	-0-					188
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	214	1	1027	2	N	5					193
							6	9									
11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	230	1	1027	2	N	2					195
							2	9									
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	216	1	873	2	N	5					200
							6	9									
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	208	1	931	2	N	2					202
							2	9									

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

08	40734	X	32684	-0-	-8050	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	32837	-0-	-73	-0-	32837	2			N	-0-					-0-
10	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	31728	2			N	-0-					-0-
11	33060	X	33060	-0-	-0-	-0-	33060	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	33807	-0-	-138	-0-	33807	2			N	-0-					-0-
*01	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12783 - 12798

08	1736	X	443	-0-	-1293	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	642	-0-	-1038	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	851	-0-	-829	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	852	-0-	-388	-0-	852	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 #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

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

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

08	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
09	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	23548	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	62	-0-	-26908	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
01	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

08	8990	X	6297	-0-	-2693	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6031	-0-	-59	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4665	-0-	-1814	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

08	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	990	N	134	-0-	-856	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

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

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

08	17360	X	16597	-0-	-763	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15136	-0-	-1394	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
11	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
12	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
*01	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	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 #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6042	-0-	-2080	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
*01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	-0-					-0-
09	360	X	315	-0-	-45	-0-	57	1	258	2	N	-0-					-0-
10	372	X	294	-0-	-78	-0-	51	1	243	2	N	-0-					-0-
11	360	X	302	-0-	-58	-0-	55	1	247	2	N	-0-					-0-
12	372	X	289	-0-	-83	-0-	57	1	232	2	N	-0-					-0-
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	53	1	237	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	666	1	3173	2	N	-0-					123
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	575	1	2605	2	N	-0-					123
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	502	1	2403	2	N	-0-					123
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	513	1	2292	2	N	1					124
							1	9									
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	486	1	1967	2	N	4					128
							4	9									
*01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	401	1	1796	2	N	1					129
							1	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	738	1	3516	2	N	19					147
							21	9									
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	736	1	3333	2	N	15					162
							17	9									
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	561	1	2688	2	N	22	155	1			29
							24	9									
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	630	1	2811	2	N	8					37
							9	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	640	1	2590	2	N	29					66
							32	9									
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	556	1	2489	2	N	26					92
							29	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	X	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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

08	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	274	1	3428	2	N	104	1	8			126
							114	9									
09	4860	X	2944	-0-	-1916	-0-	195	1	2578	2	N	155	158	1	1	8	122
							171	9									
10	5022	X	3628	-0-	-1394	-0-	268	1	3222	2	N	125	152	1			95
							138	9									
11	3690	X	2558	-0-	-1132	-0-	184	1	2211	2	N	148	172	1			71
							163	9									
12	3813	X	2794	-0-	-1019	-0-	196	1	2418	2	N	164	176	1			59
							180	9									
*01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	N	135					194
							149	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	306	1	3823	2	N	26					186
							29	9									
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	345	1	4571	2	N	16	167	1			35
							18	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	292	1	3513	2	N	25					60
							28	9									
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	396	1	4744	2	N	11					71
							12	9									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	424	1	5243	2	N	49	1	8			119
							54	9									
01	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	284	1	3147	2	N	28	1	8			146
							31	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

08	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	256	1	1221	2	N	-0-					2
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	244	1	1104	2	N	-0-					2
10	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	251	1	1203	2	N	-0-					2
11	1440	N	1149	-0-	-291	-0-	210	1	939	2	N	-0-					2
12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	248	1	1004	2	N	-0-					2
*01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	240	1	1076	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

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

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

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

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

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

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
08	10540		10187	-0-	-353	-0-	847	1	9340	2	N	-0-					-0-
09	10425		10425	-0-	-0-	-0-	794	1	9631	2	N	-0-					-0-
10	12501		12501	-0-	-0-	-0-	850	1	11651	2	N	-0-					-0-
11	12105		12105	-0-	-0-	-0-	811	1	11294	2	N	-0-					-0-
12	10883		10883	-0-	-0-	-0-	753	1	10130	2	N	-0-					-0-
01	10509		7775	-0-	-2734	-0-	638	1	7137	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
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	465	#	37	-0-	-428	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					2
09	450	#	40	-0-	-410	-0-	14	1	26	2	Y	-0-					2
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	Y	46					48
							51	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	1					49
							1	9									
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					49
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					49

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

08	T.	A.	53	-0-	53	262	29	1	24	2	Y	-0-					88
09	116		21	-0-	-95	167	7	1	14	2	Y	-0-					88
10	221	N	54	-0-	-167	-0-	17	1	37	2	Y	-0-					88
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					88
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					88
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	213	-0-	-128	-0-	116	1	97	2	Y	-0-					45
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	39	1	73	2	Y	-0-					45
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	26	1	54	2	Y	-0-					45
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	102	1	253	2	Y	3					48
							3	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-					48
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	130	1	396	2	Y	-0-					48

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

08	3100	N	3251	-0-	151	151	1765	1	1486	2	Y	-0-					41
09	987	N	836	-0-	-151	-0-	288	1	548	2	Y	-0-					41
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	298	1	628	2	Y	-0-					41
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	84	1	209	2	Y	-0-					41
12	2232		-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					41
01	2232		-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-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

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	186	1	157	2	Y	-0-					183
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	98	1	180	2	Y	-0-					183
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	100	1	194	2	Y	-0-					183
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	Y	194	347	1			30
							213	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	150	1	506	2	Y	1					31
							1	9									
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	116	1	325	2	Y	11					42
							12	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	788	1	663	2	Y	3					209
							3	9									
09	1350	X	732	-0-	-618	-0-	224	1	502	2	Y	5					214
							6	9									
10	1457	X	799	-0-	-658	-0-	229	1	568	2	Y	2					216
							2	9									
11	1410	X	1205	-0-	-205	-0-	307	1	894	2	Y	4					220
							4	9									
12	1457	X	1449	-0-	-8	-0-	272	1	1177	2	Y	-0-					220
*01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	321	1	1154	2	Y	5					225
							6	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	180	1			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	180	1			210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	180	1			180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	179	1			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	187	1			108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			111

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

08	2058	2058	-0-	-0-	-0-	348	1	1704	2	N	5						77
						6	9										
09	860	860	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	5						82
						6	9										
10	379	379	-0-	-0-	-0-	62	1	317	2	N	-0-						82
11	120	17	-0-	-103	-0-	3	1	14	2	N	-0-						82
12	22117	22117	-0-	-0-	-0-	21917	2	200	9	N	182	174	1				90
*01	20874	20874	-0-	-0-	-0-	20636	2	238	9	N	216	189	1				117

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	2287	2	3	9	Y	3					36
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3					39
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					39
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	Y	2					41
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	Y	1					42
01	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					42

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
08	5270	X	4246	-0-	-1024	-0-	4240	2	6	9	Y	5					66
09	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4341	2	7	9	Y	6					72
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4594	2	1	9	Y	1					73
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4688	2	8	9	Y	7					80
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4885	2	3	9	Y	3					83
*01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					83

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 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
08	8339	X	6115	-0-	-2224 B	-0-	6100	2	15	9	N	14					87
09	7410	X	6231	-0-	-1179 B	-0-	540	1	5691	2	N	-0-					87
10	6018	X	6018	-0-	-0- B	-0-	540	1	5478	2	N	-0-					87
11	6150	X	5754	-0-	-396 B	-0-	540	1	5214	2	N	-0-					87
12	6355	X	4521	-0-	-1834 B	-0-	540	1	3981	2	N	-0-					87
01	6355	X	5877	-0-	-478 B	-0-	540	1	5337	2	N	-0-					87

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	18352	X	16376	-0-	-1976	-0-	16374	2	2	9	Y	2					29
09	17490	X	15458	-0-	-2032	-0-	15451	2	7	9	Y	6					35
10	17608	X	15736	-0-	-1872	-0-	15685	2	51	9	Y	46	67	0			14
11	16470	X	15048	-0-	-1422	-0-	15034	2	14	9	Y	13					27
12	16709	X	15364	-0-	-1345	-0-	15350	2	14	9	Y	13					40
01	16368	X	15099	-0-	-1269	-0-	15082	2	17	9	Y	15					55

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	4674	-0-	-2673	-0-	4670	2	4	9	Y	4					69
09	7110	X	4252	-0-	-2858	-0-	4217	2	35	9	Y	32	91	1			10
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5401	2	8	9	Y	7					17
11	5340	X	4575	-0-	-765	-0-	4569	2	6	9	Y	5					22
12	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	4709	2	21	9	Y	19					41
01	5394	X	4414	-0-	-980	-0-	4396	2	18	9	Y	16					57

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5680 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1231	-0-	-908	-0-	1228	2	3	9	Y	3					33
09	1380	N	997	-0-	-383	-0-	972	2	25	9	Y	23	50	1			6
10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8295	2	21	9	Y	19					25
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12768	2	26	9	Y	24					49
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10941	2	74	9	Y	67					116
*01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8780	2	53	9	Y	48					164

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5575 - 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
08	6913	X	2325	-0-	-4588	-0-	2324	2	1	9	Y	1					77
09	4830	X	1904	-0-	-2926	-0-	1892	2	12	9	Y	11	64	1			24
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2					26
11	3210	X	285	-0-	-2925	-0-	285	2			Y	-0-					26
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					26
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					26

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
08	3472	X	1679	-0-	-1793	-0-	1677	2	2	9	Y	2					40
09	2610	X	1645	-0-	-965	-0-	1625	2	20	9	Y	18	52	1			6
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	Y	2					8
11	2310	X	1020	-0-	-1290	-0-	1018	2	2	9	Y	2					10
12	1705	N	889	-0-	-816	-0-	886	2	3	9	Y	3					13
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	574	2	2	9	Y	2					15

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

08	930 N	665	-0-	-265		-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	249	-0-	-291		-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-		-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-		-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496		-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

08	31296 X	31296	-0-	-0-		-0-	31195	2	101	9	Y	92	36	1			114
09	30159 X	30159	-0-	-0-		-0-	30069	2	90	9	Y	82	126	1			70
10	30282 X	30282	-0-	-0-		-0-	30188	2	94	9	Y	85	98	1			57
11	30300 X	27038	-0-	-3262		-0-	26961	2	77	9	Y	70					127
12	31310 X	26041	-0-	-5269		-0-	25965	2	76	9	Y	69	27	1			169
01	31310 X	24991	-0-	-6319		-0-	24900	2	91	9	Y	83	160	1			92

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER PETROLEUM CORP. 273614
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	8191	-0-	8191	8191	8191	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	12688	-0-	12688	20879	12688	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	17690	-0-	17690	38569	17690	2		N	-0-			-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	2000	-0-	2000	2000	2000	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	3004	-0-	3004	5004	3004	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2868	-0-	2868	7872	2868	2		Y	-0-			-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	2000	-0-	2000	2000	2000	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	3114	-0-	3114	5114	3114	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4122	-0-	4122	9236	4122	2		Y	-0-			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	554	1	4261	2	Y	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	458	1	4293	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	281	1	4133	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4274	-0-	-286	-0-	233	1	4041	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	253	1	4219	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	268	1	4170	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
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					1
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	2	N	-0-					1
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	1					2
							1	9									
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					2
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					2
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	19282	X	18196	-0-	-1086	-0-	2093	1	16103	2	Y	-0-				-0-
09	18660	X	18101	-0-	-559	-0-	1745	1	16356	2	Y	-0-				-0-
10	19282	X	17825	-0-	-1457	-0-	1135	1	16690	2	Y	-0-				-0-
11	18300	X	17516	-0-	-784	-0-	956	1	16560	2	Y	-0-				-0-
12	18693	X	16899	-0-	-1794	-0-	958	1	15941	2	Y	-0-				-0-
01	18693	X	17139	-0-	-1554	-0-	1036	1	16103	2	Y	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

08	3100	N	1589	-0-	-1511	939	183	1	1406	2	Y	-0-				3
09	2428	N	1489	-0-	-939	-0-	144	1	1345	2	Y	-0-				3
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	Y	-0-				3
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-				3
12	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-				3
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-				3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

08	651	N	562	-0-	-89	-0-	65	1	497	2	N	-0-				-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	2	N	-0-				-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-				-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	27	1	473	2	N	-0-				-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	2	N	-0-				-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	14786	-0-	11686	11686	942	1	13844	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	9797	-0-	6797	18483	535	1	9262	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8433	-0-	5333	23816	478	1	7955	2	N	-0-			-0-
*01	33435	X	9619	-0-	-23816	-0-	581	1	9038	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
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	341	1	2625	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9741	-0-	6741	6741	939	1	8802	2	N	-0-			-0-
10	40037	X	33296	-0-	-6741	-0-	2121	1	31175	2	N	-0-			-0-
11	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	1470	1	25452	2	N	-0-			-0-
12	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	1251	1	20824	2	N	-0-			-0-
*01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	1001	1	15561	2	N	-0-			-0-

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
08	24366	X	24169	-0-	-197	-0-	2780	1	21389	2	N	-0-			3
09	23580	X	23164	-0-	-416	-0-	2233	1	20931	2	N	-0-			3
10	24366	X	22390	-0-	-1976	-0-	1426	1	20964	2	N	-0-			3
11	23580	X	20821	-0-	-2759	-0-	1137	1	19684	2	N	-0-			3
12	24180	X	21159	-0-	-3021	-0-	1199	1	19960	2	N	-0-			3
01	24180	X	22704	-0-	-1476	-0-	1372	1	21332	2	N	-0-			3

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
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	730	1	5616	2	N	-0-			-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	583	1	5463	2	N	-0-			-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	N	-0-			-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	264	1	4575	2	N	-0-			-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	237	1	3942	2	N	-0-			-0-
*01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	334	1	5191	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 #: 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
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	344	1	3219	2	N	-0-			-0-
10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	854	1	12559	2	N	-0-			-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	-0-			-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	8			8
							9	9							
*01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	5			13
							6	9							

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	523	1	4025	2	N	-0-			1
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	500	1	4686	2	N	-0-			1
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	N	-0-			1
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2			3
12	372	X	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	N	-0-			3
01	372	X	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-			3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	-0-			-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	Y	-0-			-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	1015	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	5496	-0-	-1074	-0-	423	1	5073	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5420	-0-	-1369	-0-	390	1	5030	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-	338	1	4684	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5821	-0-	-596	-0-	390	1	5431	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	402	1	5161	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

08	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	5	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	5	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	112	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1398	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	81	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	104	1	1448	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	110	1	1407	3	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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1894	-0-	-536	-0-	146	1	1748	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2022	-0-	-489	-0-	146	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	139	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	158	1	2198	3	Y	-0-					-0-
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	3	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
08	T. A.		332	-0-	332	443	320	3	12	9	Y	11	15	1			18
09	T. A.		243	-0-	243	686	17	1	203	3	Y	21	15	1			24
							23	9									
10	T. A.		323	-0-	323	1009	23	1	300	3	Y	-0-	15	1			9
11	1470	X	461	-0-	-1009	-0-	29	1	407	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	37					45
							41	9									
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	60	3	Y	16	42	1			19
							18	9									

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
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	762	3	24	9	Y	22	30	1			35
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	43	1	514	3	Y	41	30	1			46
							45	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-	30	1			16
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	3	Y	-0-					6
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-	6	1			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	Y	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	Y	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1865	3	76	9	Y	69	93	1			110
09	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	111	1	1333	3	Y	129	95	1			144
							142	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	99	1	1279	3	Y	-0-	96	1			48
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	110	1	1523	3	Y	47	75	1			20
							52	9									
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	124	1	1717	3	Y	-0-					20
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	3	Y	-0-	20	1			-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	46	1	643	3	Y	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	107	-0-	-1102	-0-	70	3	37	9	N	34	45	1			56
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	1	1	8	3	N	62	46	1			72
							68	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-	46	1			26
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	69	72	1			23
							76	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	111					134
							122	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	3	51	9	N	46	127	1			53

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	3	Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1346	-0-	-544	-0-	91	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

08	2604	X	1638	-0-	-966	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	571	-0-	-2279	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1237	-0-	-1708	-0-	89	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1693	-0-	-1157	-0-	114	1	1579	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	84	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	934	-0-	-306	-0-	67	1	867	3	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	1					6
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	1					7
							1	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	35	1	901	2	N	4					11
							4	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	4	13	1			2
							4	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	814	2	N	3					5
							3	9									
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	31	1	749	2	N	4					9
							4	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	567	1	4456	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4798	-0-	-212	-0-	556	1	4242	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	580	1	4363	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4632	-0-	-378	-0-	561	1	4071	2	Y	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	580	1	4467	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	569	1	4421	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	7657	X	7258	-0-	-399	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
09	7410	X	7290	-0-	-120	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-
10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
*12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	94	1	7436	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	191	1	6864	2	Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) //CONT.// 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	4					86
							4	9									
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	2	N	-0-					86
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-					86
11	390	X	22	-0-	-368	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
12	403	X	22	-0-	-381	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
01	403	X	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	2	2	1			12
							2	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	2					14
							2	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	1	3	1			12
							1	9									
12	1085	N	780	-0-	-305	-0-	37	1	741	2	N	2					14
							2	9									
01	930	N	632	-0-	-298	-0-	33	1	597	2	N	2	3	1			13
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					79
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	15	12	1			82
							17	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	89	2	Y	8					90
							9	9									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					90
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					90
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					90

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	43	1	364	2	Y	-0-					50
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					50
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	Y	-0-					50
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	46	1	327	2	Y	-0-					50
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					50
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					50

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 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
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					21
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					21
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					21
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					21
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					21
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	402	-0-	-187	-0-	21	1	378	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	450	X	358	-0-	-92	-0-	21	1	336	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	465	X	385	-0-	-80	-0-	19	1	364	2	N	2					3
							2	9									
11	390	X	386	-0-	-4	-0-	18	1	366	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	2					4
							2	9									
01	403	X	337	-0-	-66	-0-	18	1	317	2	N	2	3	1			3
							2	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					63
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	18					81
							20	9									
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	2					83
							2	9									
11	90	X	62	-0-	-28	-0-	3	1	58	2	N	1	3	1			81
							1	9									
12	496	X	83	-0-	-413	-0-	4	1	77	2	N	2					83
							2	9									
01	496	X	365	-0-	-131	-0-	19	1	344	2	N	2	3	1			82
							2	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	231	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	153	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	221	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	625	1	2148	2	Y	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	281	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	205	1	1204	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - P/A 08/29/2016

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

08	5270	X	4117	-0-	-1153	-0-	4117	2			N	-0-							25
09	5100	X	2896	-0-	-2204	-0-	2800	2	96	9	N	87	87	1					25
10	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2			N	-0-							25
11	3990	X	3296	-0-	-694	-0-	3296	2			N	-0-							25
12	4123	X	1525	-0-	-2598	-0-	1424	2	101	9	N	92	92	1					25
01	4123	X	1366	-0-	-2757	-0-	1366	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

08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	429	1	3077	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
09	4980	X	4066	-0-	-914	-0-	541	1	3522	2	Y	3	2	1					3
							3	9											
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	718	1	3525	2	Y	7	8	1					2
							8	9											
11	3810	X	1054	-0-	-2756	-0-	237	1	814	2	Y	3	3	1					2
							3	9											
12	3565	X	41	-0-	-3524	-0-	6	1	29	2	Y	5							7
							6	9											
01	3503	X	55	-0-	-3448	-0-	8	1	47	2	Y	-0-	6	1					1

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	198	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	92	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	611	-0-	-164	-0-	194	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	431	1	781	2	Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	82	1	480	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
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	106	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	102	1	664	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	131	1	646	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	319	1	1098	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	129	1	546	2	Y	5					8
							6	9									
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	541	2	Y	3	9	1			2
							3	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	182	1	568	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	84	1	476	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	175	1	378	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	370	1	670	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	417	2	Y	10					15
							11	9									
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	472	2	Y	6	17	1			4
							7	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					5
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	4	1			1

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

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

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	671	-0-	-1933	-0-	82	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	532	-0-	-1988	-0-	71	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	86	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	241	1	830	2	Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	75	1	443	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	784	1	5626	2	Y	149	116	1			149
							164	9									
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	621	1	4038	2	Y	169	113	1			205
							186	9									
10	9982	X	4144	-0-	-5838	-0-	691	1	3392	2	Y	55	203	1			57
							61	9									
11	9660	X	8316	-0-	-1344	-0-	1875	1	6441	2	Y	-0-	34	1			23
12	9982	X	4342	-0-	-5640	-0-	801	1	3391	2	Y	136					159
							150	9									
01	6572	X	4754	-0-	-1818	-0-	666	1	3910	2	Y	162	260	1			61
							178	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					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
08	3100 N	4117	-0-	1017	1821	4117	2			N	-0-					-0-
09	4717 X	2896	-0-	-1821	-0-	2800	2	96	9	N	87	87	1			-0-
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1424	2	101	9	N	92	92	1			-0-
*01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1366	2	101	9	N	92	92	1			-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1271 N	71	-0-	-1200	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	87	-0-	-663	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	1271 X	335	-0-	-936	-0-	56	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	750 X	701	-0-	-49	-0-	158	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	2	Y	-0-					-0-
*01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	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
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	279	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	131	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	280	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	715	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	267	1	716	2	Y	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	132	1	778	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	170	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	160	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	947	-0-	-293	-0-	160	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	495	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	199	1	843	2	Y	-0-					-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	26	-0-	26	26	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	210	R	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	116	1	834	2	Y	6	5	1				6
							7	9										
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	781	2	Y	8	5	1				9
							9	9										
10	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	194	1	953	2	Y	26	27	1				8
							29	9										
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	493	1	1693	2	Y	27	21	1				14
							30	9										
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	103	1	438	2	Y	29						43
							32	9										
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	93	1	548	2	Y	26	56	1				13
							29	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

08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			Y	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	775 N	716	-0-	-59	-0-	206	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	211	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	239	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	227	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	238	1	575	2	Y	-0-					-0-
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	238	1	601	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	261	1	647	2	N	-0-					105
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	239	1	553	2	N	-0-					105
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	214	1	514	2	N	-0-					105
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	243	1	611	2	N	-0-					105
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	235	1	568	2	N	-0-					105
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	228	1	574	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					293
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					297
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	188	1			117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					125

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
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	308	1	758	2	N	2					172
							2	9									
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	300	1	696	2	N	2					174
							2	9									
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	322	1	772	2	N	1					175
							1	9									
11	1020	X	988	-0-	-32	-0-	280	1	706	2	N	2					177
							2	9									
12	1054	X	1034	-0-	-20	-0-	302	1	729	2	N	3					180
							3	9									
*01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	778	2	N	5					185
							6	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

08	806	#	1069	-0-	263	B	-12805	150	1	919	2	N	-0-				21
09	1470	#	1027	-0-	-443	B	-13248	150	1	877	2	N	-0-				21
10	1891	#	924	-0-	-967	B	-14215	150	1	774	2	N	-0-				21
11	1830	#	433	-0-	-1397	B	-15612	90	1	343	2	N	-0-				21
12	1891	#	34	-0-	-1857	B	-17469	24	1	10	2	N	-0-				21
01	1054	#	39	-0-	-1015	B	-18484	18	1	21	2	N	-0-				21

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	478	1	8728	2	N	-0-					-0-
							1419	3									
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	480	1	8282	2	N	-0-					-0-
							1424	3									
10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	501	1	7671	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
11	11160	X	10346	-0-	-814	-0-	478	1	8041	2	N	-0-					-0-
							1827	3									
12	10881	X	10368	-0-	-513	-0-	511	1	7453	2	N	-0-					-0-
							2404	3									
01	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	462	1	7381	2	N	-0-					-0-
							2278	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

08	1302	N	978	-0-	-324	-0-	841	2	137	3	Y	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	921	2	158	3	Y	-0-					-0-
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	625	2	197	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	409	-0-	-1211	-0-	332	2	76	3	Y	1					1
							1	9									
12	992	X	623	-0-	-369	-0-	471	2	152	3	Y	-0-					1
01	1116	X	713	-0-	-403	-0-	545	2	168	3	Y	-0-					1

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

08	310	N	239	-0-	-71	-0-	206	2	33	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	267	2	45	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	239	2	76	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	225	2	52	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	168	2	54	3	Y	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	332	2	103	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	183	2	30	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	127	2	21	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	166	2	52	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	251	2	57	3	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	88	2	29	3	N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	323	2	100	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4179	2	678	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4403	2	757	3	N	-0-					-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	4056	2	1282	3	N	-0-					-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4000	2	908	3	N	1					1
							1	9									
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	3738	2	1206	3	N	-0-					1
*01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	3764	2	1161	3	N	-0-					1

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	8556	X	8180	-0-	-376	-0-	368	1	6721	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
09	8280	X	7875	-0-	-405	-0-	371	1	6403	2	N	-0-					-0-
							1101	3									
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	399	1	6115	2	N	-0-					-0-
							1932	3									
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	365	1	6147	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	390	1	5682	2	N	-0-					-0-
							1832	3									
01	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	348	1	5558	2	N	-0-					-0-
							1714	3									

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
08	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	206	1	3720	2	N	-0-					-0-
							602	3									
09	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	203	1	3531	2	N	-0-					-0-
							610	3									
10	4743	X	4489	-0-	-254	-0-	211	1	3250	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	199	1	3361	2	N	-0-					-0-
							766	3									
12	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	214	1	3104	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
01	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	200	1	3201	2	N	-0-					-0-
							987	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	7256	2	1177	3	N	-0-					-0-
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	5907	2	1016	3	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	4406	2	1393	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	6251	-0-	-2509	-0-	5094	2	1157	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6798	-0-	-2254	-0-	5140	2	1658	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	6817	-0-	-1615	-0-	5211	2	1606	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2126	3	39	9	Y	35					48
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1800	3	31	9	Y	28	40	1			36
10	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1635	3	34	9	Y	31	40	1			27
11	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	1826	3	37	9	Y	34	38	1			23
12	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	1603	3	40	9	Y	36	39	1			20
01	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1568	3	35	9	Y	32	38	1			14

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3656	3	42	9	Y	38					55
09	3990	X	3299	-0-	-691	-0-	3263	3	36	9	Y	33	43	1			45
10	4061	X	3072	-0-	-989	-0-	3033	3	39	9	Y	35	45	1			35
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3593	3	43	9	Y	39	42	1			32
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3793	3	44	9	Y	40	43	1			29
*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3680	3	41	9	Y	37	43	1			23

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3231	3	100	9	N	91					142
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3081	3	84	9	N	76	112	1			106
10	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	2695	3	86	9	N	78	105	1			79
11	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3081	3	95	9	N	86	96	1			69
12	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3239	3	98	9	N	89	98	1			60
*01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3255	3	92	9	N	84	100	1			44

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					140
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1820	2	Y	9					126
							10	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	165	1	1799	2	Y	6	2	8			130
							7	9									
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	329	1	2036	2	Y	10	2	8			138
							11	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	399	1	2073	2	Y	-0-	124	1			14
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	458	1	877	2	Y	-0-					14
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	508	1	1588	2	Y	6	3	8			17
							7	9									

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	1					14
							1	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	Y	-0-					14
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	2	Y	-0-					14
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	124	1	643	2	Y	-0-	13	1			1
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	129	1	248	2	Y	-0-					1
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	111	1	350	2	Y	-0-					1

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					2
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	173	1	1886	2	Y	-0-					2
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	160	1	989	2	Y	1					3
							1	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1550	N	184	-0-	-1366	-0-	63	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	540	-0-	-607	-0-	131	1	409	2	Y	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	28117	X	20365	-0-	-7752	-0-	1067	1	19179	3	Y	108	82	1			39
							119	9									
09	23370	X	21169	-0-	-2201	-0-	1101	1	19937	3	Y	119	91	1			67
							131	9									
10	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	1193	1	21543	3	Y	138	146	1			59
							152	9									
11	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	1196	1	20601	3	Y	151	155	1			55
							166	9									
12	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	1288	1	22707	3	Y	156	169	1			42
							172	9									
*01	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	1288	1	23613	3	Y	163	111	1			94
							179	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 11992 PERF. 9432 - 11924

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944						N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-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

08	4681	#	4016	-0-	-665	-0-	259	1	3750	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
09	4530	#	3723	-0-	-807	-0-	242	1	3474	3	Y	6	5	1	3
							7	9							
10	4557		3829	-0-	-728	-0-	250	1	3571	3	Y	7	7	1	3
							8	9							
11	3900	#	3277	-0-	-623	-0-	230	1	3040	3	Y	6	7	1	2
							7	9							
12	4365	R	4365	-0-	-0-	-0-	299	1	4057	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
*01	5295		5297	-0-	2	2	299	1	4988	3	Y	9	6	1	5
							10	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	109	1	782	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	104	1	727	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
10	1426	N	902	-0-	-524	-0-	109	1	765	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	106	1	713	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	141	1	973	3	Y	24	29	1			7
							26	9									
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	141	1	1371	3	Y	30	20	1			17
							33	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60264	X	16992	-0-	-43272	-0-	912	1	15850	3	Y	209	165	1			79
							230	9									
09	38040	X	14555	-0-	-23485	-0-	785	1	13563	3	Y	188	154	1			113
							207	9									
10	19096	X	13914	-0-	-5182	-0-	758	1	12940	3	Y	196	221	1			88
							216	9									
11	18180	X	12421	-0-	-5759	-0-	710	1	11502	3	Y	190	205	1			73
							209	9									
12	18786	X	11574	-0-	-7212	-0-	669	1	10728	3	Y	161	187	1			47
							177	9									
*01	16988	X	13699	-0-	-3289	-0-	669	1	12818	3	Y	193	131	1			109
							212	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
08	5277		5277	-0-	-0-	-0-	328	1	4923	3	Y	24	19	1			9
							26	9									
09	4830		4827	-0-	-3	-0-	303	1	4499	3	Y	23	18	1			14
							25	9									
10	4898		4607	-0-	-291	-0-	295	1	4283	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
11	4740		4102	-0-	-638	-0-	278	1	3795	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
12	4934		4934	-0-	-0-	-0-	334	1	4568	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
*01	4898		4556	-0-	-342	-0-	334	1	4191	3	Y	28	20	1			16
							31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21313		21313	-0-	-0-	-0-	1144	1	20072	3	Y	88	70	1			33
							97	9									
09	22011		22011	-0-	-0-	-0-	1173	1	20737	3	Y	92	72	1			53
							101	9									
10	23231		23231	-0-	-0-	-0-	1241	1	21866	3	Y	113	118	1			48
							124	9									
11	22148		22148	-0-	-0-	-0-	1238	1	20781	3	Y	117	122	1			43
							129	9									
12	21830		21830	-0-	-0-	-0-	1203	1	20504	3	Y	112	125	1			30
							123	9									
*01	22111		22136	-0-	25	25	1203	1	20809	3	Y	113	78	1			65
							124	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	2071	2	17	9	N	15					100
09	2970	#	1213	-0-	-1757	-0-	1207	2	6	9	N	5					105
10	3069	#	1146	-0-	-1923	-0-	1059	2	87	9	N	79	184	1			-0-
11	2970	#	1136	-0-	-1834	-0-	1103	2	33	9	N	30					30
12	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	3100	2	88	9	N	80					110
*01	2773	R	2773	-0-	-0-	-0-	2598	2	175	9	N	159	189	1			80

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					8
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					8
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					11
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					11
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					11
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					11
*01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					101
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	2	10	9	N	9					110
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					110
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					110
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					120
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3					123

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					10
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					10
*01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					10

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

08	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	621	1	10597	3	Y	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	573	1	9747	3	Y	-0-					-0-
10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	593	1	10044	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	550	1	8815	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	7997	-0-	-2636	-0-	487	1	7510	3	Y	-0-					-0-
*01	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	487	1	8826	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B DENY		-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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8742	#	6370	-0-	-2372	-0-	424	1	5942	3	N	4	28	1			3
							4	9									
09	8460	#	6857	-0-	-1603	-0-	475	1	6341	3	N	37	14	1			26
							41	9									
10	8215		7522	-0-	-693	-0-	544	1	6928	3	N	45	41	1			30
							50	9									
11	6900	#	6377	-0-	-523	-0-	335	1	6007	3	N	32	50	1			12
							35	9									
12	7099	#	5303	-0-	-1796	-0-	283	1	4994	3	N	24	15	1			21
							26	9									
01	7533	#	5383	-0-	-2150	-0-	285	1	5070	3	N	25	32	1			14
							28	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	375	1	5235	3	Y	-0-					85
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	413	1	5285	3	Y	-0-					85
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	422	1	5715	3	Y	57					142
							63	9									
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	358	1	5173	3	Y	17	144	1			15
							19	9									
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	418	1	5538	3	Y	-0-					15
01	6138	X	5298	-0-	-840	-0-	381	1	4917	3	Y	-0-					15

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
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					14
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					14
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					14
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					14
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					14
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					14

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		7785	-0-	7785	7785	7606	2	179	9	Y	163	73	1			109
12	23527	X	15742	-0-	-7785	-0-	15326	2	416	9	Y	378	425	1			62
*01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	148	1	5562	2	Y	187	211	1			38
							206	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		3104	-0-	3104	3104	2928	2	176	9	Y	160	80	1			107
12	15454	X	12350	-0-	-3104	-0-	11977	2	373	9	Y	339	390	1			56
*01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	139	1	5224	2	Y	439	406	1			89
							483	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1271	X	1163	-0-	-108	-0-	147	1	1014	2	N	2			157
							2	9							
09	1110	X	1050	-0-	-60	-0-	137	1	910	2	N	3			160
							3	9							
10	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	150	1	996	2	N	4			164
							4	9							
11	1140	X	981	-0-	-159	-0-	116	1	858	2	N	6			170
							7	9							
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	9			179
							10	9							
*01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	2	N	3			182
							3	9							

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-			-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	25	1	205	2	N	-0-			-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	N	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	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

08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3528	2	11	9	N	10			121
09	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	2789	2	6	9	N	5			126
10	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	2792	2	4	9	N	4			130
11	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	2584	2	3	9	N	3			133
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			133
01	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	2470	2	2	9	N	2			136

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

08	2046	N	513	-0-	-1533	-0-	18	1	495	3	Y	-0-							-0-
09	2100	N	275	-0-	-1825	-0-	10	1	265	3	Y	-0-							-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-							-0-
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	10	1	284	3	Y	-0-							-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-							-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	3	Y	-0-							-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

08	2511	N	1482	-0-	-1029	-0-	53	1	1429	3	Y	-0-							-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	70	1	1877	3	Y	-0-							-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-							-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	3	Y	-0-							-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	82	1	2197	3	Y	-0-							-0-
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	64	1	2131	3	Y	-0-							-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

08	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	40	1					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-							-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-							-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

08	6045	X	5834	-0-	-211	-0-	207	1	5617	3	Y	9	9	1					23
							10	9											
09	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	196	1	5273	3	Y	4	12	1					15
							4	9											
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	199	1	5497	3	Y	-0-							15
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	186	1	5290	3	Y	5							20
							6	9											
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5539	3	Y	10							30
							11	9											
*01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	162	1	5426	3	Y	6	25	1					11
							7	9											

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	83	1	2255	3	Y	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	83	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2373	-0-	-107	-0-	83	1	2288	3	Y	2					2
							2	9									
11	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	75	1	2152	3	Y	-0-					2
12	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	88	1	2377	3	Y	2					4
							2	9									
01	2418	X	2375	-0-	-43	-0-	68	1	2305	3	Y	2					6
							2	9									

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

08	2697	N	2418	-0-	-279	-0-	85	1	2323	3	Y	9					22
							10	9									
09	3000	N	3256	-0-	256	256	116	1	3120	3	Y	18					40
							20	9									
10	3431	X	3175	-0-	-256	-0-	111	1	3064	3	Y	-0-					40
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	114	1	3259	3	Y	-0-					40
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	133	1	3582	3	Y	10					50
							11	9									
01	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	80	1	2673	3	Y	8					58
							9	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	675	-0-	-69	-0-	24	1	651	3	Y	-0-					8
09	810	X	630	-0-	-180	-0-	22	1	608	3	Y	-0-					8
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					8
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	783	3	Y	-0-					8
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					8
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	-0-					8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	#	799	-0-	-472	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	1170	#	833	-0-	-337	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1209	#	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*01	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	#	1280	-0-	-1262	-0-	93 21	1 9	1166	3	N	19	23	1			8
08	2325	#	27	-0-	-2298	-0-	2	1	25	3	N	-0-	8	1			-0-
09	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	2	13	9	N	12					160
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	N	10	9	1			161
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	100	2	4	9	N	4	106	1			59
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	N	10	6	1			63
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	143	2	11	9	N	10					73
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					84

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
08	1953	#	1212	-0-	-741	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					36
09	1620	#	869	-0-	-751	-0-	49	1	820	2	N	-0-					36
10	1519	#	1353	-0-	-166	-0-	79	1	1274	2	N	-0-					36
11	1230	#	969	-0-	-261	-0-	55	1	914	2	N	-0-					36
12	1209	#	762	-0-	-447	-0-	43	1	719	2	N	-0-					36
01	1364	#	1173	-0-	-191	-0-	66	1	1107	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
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					50
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					50
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					50
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					50
12	403	#	159	-0-	-244	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					50
*01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	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
08	2077	#	1771	-0-	-306	-0-	100	1	1671	2	Y	-0-					74
09	1920	#	1380	-0-	-540	-0-	78	1	1302	2	Y	-0-					74
10	1984	#	1876	-0-	-108	-0-	109	1	1767	2	Y	-0-					74
11	1920	#	1102	-0-	-818	-0-	62	1	1040	2	Y	-0-					74
12	1829	#	1002	-0-	-827	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					74
01	1891	#	337	-0-	-1554	-0-	19	1	318	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
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
08	496	#	389	-0-	-107	-0-	368	2	21	9	N	19					58
09	480	#	453	-0-	-27	-0-	429	2	24	9	N	22	18	1			62
10	496	#	443	-0-	-53	-0-	428	2	15	9	N	14					76
11	450	#	412	-0-	-38	-0-	397	2	15	9	N	14	14	1			76
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11					87
01	465	#	411	-0-	-54	-0-	400	2	11	9	N	10					97

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	364	-0-	-101	-0-	342	2	22	9	N	20					57
09	450	#	356	-0-	-94	-0-	330	2	26	9	N	24	18	1			63
10	465	#	361	-0-	-104	-0-	341	2	20	9	N	18	70	1			11
11	390	#	126	-0-	-264	-0-	111	2	15	9	N	14	10	1			15
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					28
01	372	#	153	-0-	-219	-0-	141	2	12	9	N	11					39

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 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
08	806	#	805	-0-	-1	-0-	769	2	36	9	N	33	164	1			5
09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	742	2	53	9	N	48	37	1			16
10	868	#	782	-0-	-86	-0-	779	2	3	9	N	3					19
11	840	#	803	-0-	-37	-0-	770	2	33	9	N	30	30	1			19
12	868	#	20	-0-	-848	-0-	14	2	6	9	N	5					24
01	837	#	626	-0-	-211	-0-	620	2	6	9	N	5					29

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
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	236	2	17	9	N	15					133
09	270	#	242	-0-	-28	-0-	227	2	15	9	N	14	14	1			133
10	310	#	253	-0-	-57	-0-	235	2	18	9	N	16	124	1			25
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	217	2	15	9	N	14	10	1			29
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	253	2	17	9	N	15					44
*01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11					55

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
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	390	2	17	9	N	15					29
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	304	2	18	9	N	16	16	1			29
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	N	14					43
11	360	#	282	-0-	-78	-0-	265	2	17	9	N	15	12	1			46
12	372	#	300	-0-	-72	-0-	282	2	18	9	N	16					62
01	372	#	286	-0-	-86	-0-	262	2	24	9	N	22	75	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					76
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					76
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					76
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					76
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

08	10075	X	9917	-0-	-158	-0-	417	1	9371	3	Y	116	120	1			12
							1	4	128	9							
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	410	1	9781	3	Y	104	104	1			12
							114	9									
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	449	1	9671	3	Y	108	104	1			16
							119	9									
11	9600	X	8937	-0-	-663	-0-	202	1	8626	3	Y	96	105	1			7
							3	4	106	9							
*12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	184	1	9684	3	Y	119	111	1			15
							7	4	131	9							
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	679	1	15241	3	Y	222	225	1			23
							2	4	244	9							
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	669	1	15968	3	Y	196	197	1			22
							216	9									
10	16120	X	9458	-0-	-6662	-0-	414	1	8915	3	Y	117	120	1			19
							129	9									
11	15630	X	7932	-0-	-7698	-0-	179	1	7640	3	Y	99	110	1			8
							4	4	109	9							
*12	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	347	1	18175	3	Y	258	234	1			32
							15	4	284	9							
01	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					32

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10704	-0-	-456	-0-	452	1	10192	3	Y	54	54	1			6
							1	4	59	9							
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	444	1	10609	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
10	10974	X	10572	-0-	-402	-0-	467	1	10052	3	Y	48	46	1			7
							53	9									
11	10620	X	8055	-0-	-2565	-0-	183	1	7829	3	Y	38	42	1			3
							1	4	42	9							
*12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	237	1	12495	3	Y	65	60	1			8
							4	4	72	9							
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	12679	X	11161	-0-	-1518	-0-	469	1	10542	3	Y	135	137	1			14
							1	4	149	9							
09	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	478	1	11417	3	Y	126	126	1			14
							139	9									
10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	523	1	11269	3	Y	133	127	1			20
							146	9									
11	11280	X	10981	-0-	-299	-0-	248	1	10593	3	Y	124	134	1			10
							4	4	136	9							
12	12431	X	11457	-0-	-974	-0-	211	1	11083	3	Y	141	133	1			18
							8	4	155	9							
01	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	11315	X	10511	-0-	-804	-0-	442	1	9936	3	Y	120	122	1			12
							1	4	132	9							
09	10950	X	10515	-0-	-435	-0-	418	1	9981	3	Y	105	105	1			12
							116	9									
10	11625	X	9730	-0-	-1895	-0-	427	1	9192	3	Y	101	98	1			15
							111	9									
11	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	268	1	11440	3	Y	121	127	1			9
							4	4	133	9							
12	11377	X	9833	-0-	-1544	-0-	181	1	9494	3	Y	136	128	1			17
							8	4	150	9							
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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 #: 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
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	435	1	9702	3	Y	351	350	1			36
							3	4	386	9							
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	424	1	10122	3	Y	318	318	1			36
							350	9									
10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	469	1	10087	3	Y	334	320	1			50
							367	9									
11	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	234	1	9835	3	Y	325	350	1			25
							12	4	358	9							
12	10850	X	10357	-0-	-493	-0-	190	1	9759	3	Y	352	332	1			45
							21	4	387	9							
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	1240	N	682	-0-	-558	-0-	28	1	608	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
09	870	N	666	-0-	-204	-0-	25	1	601	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	27	1	571	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	11	1	466	3	Y	30	33	1			2
							1	4	33	9							
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	12	1	616	3	Y	42	39	1			5
							2	4	46	9							
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	244	1	5488	3	Y	65	65	1			7
							1	4	72	9							
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	238	1	5687	3	Y	57	58	1			6
							63	9									
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	263	1	5654	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	139	1	5923	3	Y	64	68	1			5
							2	4	70	9							
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	121	1	6346	3	Y	74	70	1			9
							4	4	81	9							
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					9

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	333	1	7474	3	Y	106	107	1			11
							1	4	117	9							
09	8670	X	7898	-0-	-772	-0-	313	1	7485	3	Y	91	92	1			10
							100	9									
10	8215	X	8034	-0-	-181	-0-	352	1	7574	3	Y	98	93	1			15
							108	9									
11	7950	X	7286	-0-	-664	-0-	165	1	7053	3	Y	60	70	1			5
							2	4	66	9							
12	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	144	1	7557	3	Y	71	67	1			9
							4	4	78	9							
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	48	1	2535	3	Y	24	21	1			3
							1	4	26	9							
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	7037	X	5925	-0-	-1112	-0-	249	1	5602	3	Y	66	66	1			7
							1	4	73	9							
09	6810	X	5888	-0-	-922	-0-	234	1	5593	3	Y	55	56	1			6
							61	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	270	1	5809	3	Y	62	59	1			9
							68	9									
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	140	1	5957	3	Y	63	67	1			5
							2	4	69	9							
*12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	124	1	6488	3	Y	74	70	1			9
							4	4	81	9							
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	117	1	2587	3	Y	140	140	1			14
							1	4	154	9							
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	123	1	2943	3	Y	138	137	1			15
							152	9									
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	3	Y	132	127	1			20
							145	9									
11	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	51	1	2141	3	Y	105	117	1			8
							4	4	116	9							
12	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	49	1	2477	3	Y	134	125	1			17
							8	4	147	9							
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					17

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	664	1	14907	3	Y	216	220	1			22
							2	4	238	9							
09	12300	X	10543	-0-	-1757	-0-	418	1	9986	3	Y	126	133	1			15
							139	9									
10	17732	X	14007	-0-	-3725	-0-	616	1	13258	3	Y	121	118	1			18
							133	9									
11	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	389	1	16624	3	Y	136	144	1			10
							5	4	150	9							
*12	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	386	1	20324	3	Y	182	169	1			23
							11	4	200	9							
01	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	995	3	Y	107	109	1			11
							1	4	118	9							
09	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	43	1	1023	3	Y	98	98	1			11
							108	9									
10	1209	N	963	-0-	-246	-0-	39	1	832	3	Y	84	82	1			13
							92	9									
11	1110	N	904	-0-	-206	-0-	20	1	794	3	Y	79	86	1			6
							3	4	87	9							
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	19	1	920	3	Y	100	93	1			13
							6	4	110	9							
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	3	Y	74	75	1			8
							1	4	81	9							
09	1680	X	1402	-0-	-278	-0-	54	1	1280	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
10	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	60	1	1286	3	Y	81	76	1			12
							89	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	48	1	1962	3	Y	126	129	1			9
							5	4	139	9							
12	1457	N	530	-0-	-927	-0-	10	1	481	3	Y	34	38	1			5
							2	4	37	9							
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	191	1	4305	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2115	-0-	-1995	-0-	85	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	1972	-0-	-2275	-0-	87	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	84	1	3629	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	2192	-0-	-2303	-0-	41	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	11234	-0-	-8916	-0-	472	1	10608	3	Y	139	150	1			15
							1	4	153	9							
09	18420	X	15340	-0-	-3080	-0-	609	1	14549	3	Y	165	162	1			18
							182	9									
10	19034	X	12186	-0-	-6848	-0-	534	1	11500	3	Y	138	135	1			21
							152	9									
11	18420	X	6382	-0-	-12038	-0-	144	1	6155	3	Y	73	88	1			6
							3	4	80	9							
12	18662	X	12509	-0-	-6153	-0-	231	1	12094	3	Y	159	145	1			20
							9	4	175	9							
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	137	1	1051	3	Y	3	3	1			-0-
							55	4	3	9							
09	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	193	1	902	3	Y	2	2	1			-0-
							23	4	2	9							
10	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	167	1	905	3	Y	2	2	1			-0-
							22	4	2	9							
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	105	1	619	3	Y	2	2	1			-0-
							214	4	2	9							
12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	73	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							230	4	1	9							
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11119	-0-	-351	-0-	467	1	10487	3	Y	149	151	1			15
							1	4	164	9							
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	446	1	10648	3	Y	132	132	1			15
							145	9									
10	11501	X	11413	-0-	-88	-0-	500	1	10759	3	Y	140	134	1			21
							154	9									
11	11130	X	10540	-0-	-590	-0-	238	1	10152	3	Y	132	143	1			10
							5	4	145	9							
12	11625	X	10648	-0-	-977	-0-	196	1	10281	3	Y	147	138	1			19
							9	4	162	9							
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	5146	X	4142	-0-	-1004	-0-	172	1	3853	3	Y	105	106	1			11
							1	4	116	9							
09	4890	X	4195	-0-	-695	-0-	165	1	3929	3	Y	92	93	1			10
							101	9									
10	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	181	1	3892	3	Y	96	92	1			14
							106	9									
11	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	87	1	3662	3	Y	91	98	1			7
							3	4	100	9							
*12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	90	1	4721	3	Y	78	75	1			10
							5	4	86	9							
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	231	1	5190	3	Y	100	102	1			10
							1	4	110	9							
09	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	216	1	5164	3	Y	87	87	1			10
							96	9									
10	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	246	1	5304	3	Y	94	90	1			14
							103	9									
11	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	119	1	5070	3	Y	90	97	1			7
							3	4	99	9							
12	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	105	1	5467	3	Y	129	120	1			16
							8	4	142	9							
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	180	1	4021	3	Y	125	126	1			13
							1	4	138	9							
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	166	1	3970	3	Y	106	107	1			12
							117	9									
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4201	3	Y	119	113	1			18
							131	9									
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	97	1	4081	3	Y	115	124	1			9
							4	4	127	9							
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	81	1	4167	3	Y	146	137	1			18
							9	4	161	9							
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	Y	42	41	1			5
							46	9									
10	T. A.		1349	-0-	1349	1349	57	1	1223	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
11	T. A.		1089	-0-	1089	2438	24	1	1006	3	Y	52	57	1			4
							2	4	57	9							
12	T. A.		1515	-0-	1515	3953	28	1	1395	3	Y	79	73	1			10
							5	4	87	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3953					Y	NO RPT					10

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

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

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

08	775	N	265	-0-	-510	-0-	11	1	252	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	750	N	109	-0-	-641	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	29	-0-	-436	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	6200	X	5592	-0-	-608	-0-	218	1	4723	3	Y	586	576	1			59
							6	4	645	9							
09	6000	X	4882	-0-	-1118	-0-	174	1	4147	3	Y	510	512	1			57
							561	9									
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	217	1	4632	3	Y	608	575	1			90
							669	9									
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	113	1	4481	3	Y	583	628	1			45
							21	4	641	9							
*12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	100	1	4738	3	Y	662	623	1			84
							39	4	728	9							
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					84

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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. "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
08	5549	X	4437	-0-	-1112	-0-	175	1	3797	3	Y	419	416	1			43
							4	4	461	9							
09	5370	X	3117	-0-	-2253	-0-	113	1	2708	3	Y	269	281	1			31
							296	9									
10	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	118	1	2515	3	Y	267	258	1			40
							294	9									
11	4290	X	1740	-0-	-2550	-0-	38	1	1520	3	Y	160	187	1			13
							6	4	176	9							
12	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	60	1	2885	3	Y	327	300	1			40
							19	4	360	9							
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	37092	X	37092	-0-	-0-	-0-	1541	1	34416	3	Y	1023	1029	1			105
							10	4	1125	9							
09	35096	X	35096	-0-	-0-	-0-	1372	1	32771	3	Y	866	873	1			98
							953	9									
10	36239	X	33543	-0-	-2696	-0-	1449	1	31171	3	Y	838	810	1			126
							1	4	922	9							
11	35400	X	30342	-0-	-5058	-0-	681	1	28776	3	Y	779	845	1			60
							28	4	857	9							
12	36580	X	32382	-0-	-4198	-0-	594	1	30748	3	Y	897	843	1			114
							53	4	987	9							
01	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					114

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	49	1	1106	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
10	1054	N	642	-0-	-412	-0-	28	1	605	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1140	N	284	-0-	-856	-0-	6	1	275	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1209	N	226	-0-	-983	-0-	4	1	219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	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 #: 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
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	587	1	13169	3	Y	239	245	1			25
							2	4	263	9							
09	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	556	1	13276	3	Y	206	208	1			23
							227	9									
10	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	606	1	13054	3	Y	215	206	1			32
							237	9									
11	13860	X	12118	-0-	-1742	-0-	273	1	11628	3	Y	191	208	1			15
							7	4	210	9							
12	14539	X	12852	-0-	-1687	-0-	237	1	12359	3	Y	221	208	1			28
							13	4	243	9							
01	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					28

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	603	1	4622	2	N	15					246
							17	9									
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	589	1	3892	2	N	8					254
							9	9									
10	4991	X	3855	-0-	-1136	-0-	545	1	3302	2	N	7					261
							8	9									
11	5070	X	2605	-0-	-2465	-0-	195	1	2225	2	N	168	354	1			75
							185	9									
12	5239	X	2278	-0-	-2961	-0-	29	1	2241	2	N	7					82
							8	9									
01	5239	X	2917	-0-	-2322	-0-	36	1	2684	2	N	179	171	1			90
							197	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	441	1	3133	3	N	3	1	1			100
							3	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	420	1	700	2	N	1	2	1			99
							2220	3	1	9							
10	4061	X	3303	-0-	-758	-0-	440	1	2850	3	N	12	2	1			109
							13	9									
11	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	455	1	2922	3	N	3	2	1			110
							3	9									
12	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	477	1	2641	3	N	5	2	1			113
							6	9									
01	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	457	1	2620	3	N	3	4	1			112
							3	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

08	200	N	1774	-0-	1574	1574	210	1	1488	3	N	69	5	1			161
							76	9									
09	3000	N	1718	-0-	-1282	292	207	1	345	2	N	65	6	1			220
							1094	3	72	9							
10	1985	N	1693	-0-	-292	-0-	217	1	1410	3	N	60	196	1			84
							66	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	204	1	1308	3	N	55	6	1			133
							61	9									
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	195	1	1081	3	N	53	7	1			179
							58	9									
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	193	1	1106	3	N	47	14	1			212
							52	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	13	1	97	3	N	-0-					48
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	13	1	21	2	N	-0-					48
							68	3									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					48
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-					48
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					48
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-					48

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	316	1	2248	3	N	17	3	1			140
							19	9									
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	125	1	209	2	N	30	3	1			167
							661	3	33	9							
10	2325	X	934	-0-	-1391	-0-	119	1	772	3	N	39	3	1			203
							43	9									
11	2490	X	679	-0-	-1811	-0-	87	1	557	3	N	32	190	1			45
							35	9									
12	2573	X	1426	-0-	-1147	-0-	212	1	1170	3	N	40	5	1			80
							44	9									
01	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	254	1	1459	3	N	47	12	1			115
							52	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	3982	1	28307	3	N	15	15	1			5
							17	9									
09	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	3638	1	6071	2	N	36	29	1			12
							19253	3	40	9							
10	39370	X	26474	-0-	-12896	-0-	3528	1	22869	3	N	70	60	1			22
							77	9									
11	33870	X	27372	-0-	-6498	-0-	3682	1	23642	3	N	44	46	1			20
							48	9									
12	32302	X	21410	-0-	-10892	-0-	3240	1	17955	3	N	195	147	1			68
							215	9									
01	32302	X	19210	-0-	-13092	-0-	2843	1	16304	3	N	57	105	1			20
							63	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	48	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	101 17	1 9	315	2	N	15	55	1			173
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	119 6	1 9	318	2	N	5					178
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	179 4	1 9	289	2	N	4					182
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	56 11	1 9	81	2	N	10	130	1			62
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	136 25	1 9	476	2	N	23					85
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	91	1	355	2	N	-0-					85

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
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	819	2	N	-0-					102
09	2730	X	1208	-0-	-1522	-0-	328	1	880	2	N	-0-					102
10	2821	X	547	-0-	-2274	-0-	209	1	338	2	N	-0-					102
11	2730	X	411	-0-	-2319	-0-	167	1	244	2	N	-0-					102
12	1736	X	478	-0-	-1258	-0-	106	1	372	2	N	-0-					102
01	1240	X	281	-0-	-959	-0-	57	1	224	2	N	-0-					102

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			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

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
08	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	705	1	2188	2	N	-0-					75
09	3150	X	2603	-0-	-547	-0-	707	1	1896	2	N	-0-					75
10	3255	X	2788	-0-	-467	-0-	1063	1	1722	2	N	3					78
							3	9									
11	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	980	1	1433	2	N	2					80
							2	9									
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	549	1	1928	2	N	17					97
							19	9									
01	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					97

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
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	95	1	295	2	N	2					33
							2	9									
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	111	1	297	2	N	-0-					33
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	191	1	310	2	N	-0-					33
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	196	1	287	2	N	-0-					33
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	97	1	340	2	N	-0-					33
01	496	X	407	-0-	-89	-0-	83	1	324	2	N	-0-					33

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	675	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	678	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1705	-0-	-465	-0-	682	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	535	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	620	-0-	-1085	-0-	193	1	427	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	553	1	1092	2	N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	504	1	835	2	N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	435	1	652	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	614	1	957	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	558	1	614	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	490	-0-	-595	-0-	153	1	337	2	N	-0-			-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

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

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1758	-0-	-11	-0-	591	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	529	1	877	2	N	-0-			-0-
10	3069	N	1985	-0-	-1084	-0-	794	1	1191	2	N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	681	1	1061	2	N	-0-			-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	742	1	817	2	N	-0-			-0-
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	672	1	1481	2	N	-0-			-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	378	1	747	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	381	1	631	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1259	-0-	-663	-0-	504	1	755	2	N	-0-			-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	474	1	739	2	N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	572	1	630	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	284	1	625	2	N	-0-			-0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-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-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	16	1	31	2	N	-0-			-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	336	1	664	2	N	-0-			-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	496	1	823	2	N	-0-			-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	410	1	615	2	N	-0-			-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	487	1	759	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	921	-0-	-443	-0-	438	1	483	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	792	-0-	-231	-0-	247	1	545	2	N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

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

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

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

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

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

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
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	244	1	481	2	N	-0-					-0-
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	536	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1685	-0-	-1165	-0-	634	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1553	-0-	-1392	-0-	621	1	932	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1561	-0-	-1289	-0-	610	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1679	-0-	-57	-0-	799	1	880	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1464	-0-	-272	-0-	457	1	1007	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	26	-0-	-470	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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

08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	142	1	317	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	2	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	140	1	381	2	N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	N	-0-					-0-
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	63	1	164	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	770	-0-	-284	-0-	238	1	532	2	N	-0-					-0-
09	960	N	656	-0-	-304	-0-	176	1	480	2	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	340	1	968	2	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	356	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	317	1	831	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

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

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

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

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

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

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661	X	22479	-0-	-182	-0-	6952	1	15527	2	N	-0-					-0-
09	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	6377	1	17417	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	6178	1	17568	2	N	-0-					-0-
11	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	6121	1	16692	2	N	-0-					-0-
*12	23108	X	23108	-0-	-0-	-0-	6146	1	16962	2	N	-0-					-0-
*01	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	6135	1	16053	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 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
08	496 X	364	-0-	-132	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09	2310 X	105	-0-	-2205	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	301	-0-	301	301	301	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	118	-0-	118	419	118	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	214	-0-	214	633	214	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	633				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR	6	-0-	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	53	1			-0-
09	DELQ PR		32809	-0-	32809	32809	1564	1	30793	2	Y	317	317	1			-0-
							103	4	349	9							
10	DELQ PR		30918	-0-	30918	63727	2203	1	28128	2	Y	322	322	1			-0-
							233	4	354	9							
11	86327	X	22600	-0-	-63727	-0-	366	1	21853	2	Y	290	290	1			-0-
							62	4	319	9							
12	37200	X	25192	-0-	-12008	-0-	227	1	24482	2	Y	370	370	1			-0-
							76	4	407	9							
01	33914	X	23388	-0-	-10526	-0-	228	1	22772	2	Y	296	296	1			-0-
							62	4	326	9							

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	53	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	92	1	8	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	71	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

08	31000	X	24918	-0-	-6082	-0-	202	1	24462	2	N	170	170	1			-0-
							67	4	187	9							
09	30000	X	21438	-0-	-8562	-0-	1031	1	20168	2	N	156	156	1			-0-
							67	4	172	9							
10	28737	X	19099	-0-	-9638	-0-	1369	1	17426	2	N	146	146	1			-0-
							143	4	161	9							
11	25890	X	14106	-0-	-11784	-0-	229	1	13731	2	N	97	97	1			-0-
							39	4	107	9							
12	19747	X	15222	-0-	-4525	-0-	138	1	14892	2	N	133	133	1			-0-
							46	4	146	9							
01	19747	X	13129	-0-	-6618	-0-	129	1	12966	2	N	-0-					-0-
							34	4									

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

08	0	W	12305	-0-	12305	46947	96	1	11670	2	Y	461	461	1			-0-
							32	4	507	9							
09	0	W	7565	-0-	7565	54512	367	1	6716	2	Y	417	417	1			-0-
							23	4	459	9							
10	61418	X	6906	-0-	-54512	-0-	471	1	5959	2	Y	388	388	1			-0-
							49	4	427	9							
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	99	1	5916	2	Y	233	233	1			-0-
							17	4	256	9							
12	17484	X	8475	-0-	-9009	-0-	75	1	8009	2	Y	333	333	1			-0-
							25	4	366	9							
01	12307	X	7458	-0-	-4849	-0-	70	1	7022	2	Y	315	315	1			-0-
							19	4	347	9							

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	571	1	1542	2	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	607	R	607	-0-	-0-	-0-	9	1	596	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	2201	#	954	-0-	-1247	-0-	15	1	930	2	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	Y	15	15	1			-0-
							1	4	17	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

08	0		19077	-0-	19077	B	19077	155	1	18713	2	Y	144	144	1			-0-
								51	4	158	9							
09	38005	X	18928	-0-	-19077	B	-0-	910	1	17812	2	Y	133	133	1			-0-
								60	4	146	9							
10	20274	X	18470	-0-	-1804	B	-0-	1309	1	16869	2	Y	140	140	1			-0-
								138	4	154	9							
11	18450	X	13723	-0-	-4727	B	-0-	223	1	13351	2	Y	101	101	1			-0-
								38	4	111	9							
12	19065	X	15610	-0-	-3455	B	-0-	142	1	15260	2	Y	145	145	1			-0-
								48	4	160	9							
01	19561	X	15357	-0-	-4204	B	-0-	149	1	15006	2	Y	146	146	1			-0-
								41	4	161	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 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
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8060					N	-0-					-0-
09	8060	X	-0-	-0-	-8060 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	1			-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	N	2551	-0-	2551	B	-1838824	21	1	2487	2	Y	34	34	1				-0-
								6	4	37	9								
09	0	N	2204	-0-	2204	B	-1836620	105	1	2061	2	Y	28	28	1				-0-
								7	4	31	9								
10	0	N	2235	-0-	2235	B	-1834385	161	1	2025	2	Y	30	30	1				-0-
								16	4	33	9								
11	540	N	1561	-0-	1021	B	-1833364	25	1	1508	2	Y	22	22	1				-0-
								4	4	24	9								
12	0	N	2043	-0-	2043	B	-1831321	18	1	1985	2	Y	31	31	1				-0-
								6	4	34	9								
01	0	N	2109	-0-	2109	B	-1829212	20	1	2048	2	Y	32	32	1				-0-
								6	4	35	9								

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	195	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	417	-0-	-393	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3870	-0-	-1431	-0-	894	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	2434	-0-	-2696	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	2441	-0-	-2085	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2576	-0-	-1804	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2160	-0-	-1715	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	27	1	449	3	Y	4					7
							4	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-	4	1			3
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	31	1	435	3	Y	-0-					3
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					3
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	-0-	3	1			-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5689		5689	-0-	-0-	-0-	279	1	5340	3	Y	64	83	1			15
							70	9									
09	2968		2968	-0-	-0-	-0-	153	1	2763	3	Y	47	55	1			7
							52	9									
10	8463	#	6794	-0-	-1669	-0-	320	1	6335	3	Y	126	99	1			34
							139	9									
11	8730	#	7055	-0-	-1675	-0-	332	1	6530	3	Y	175	172	1			37
							193	9									
12	9021	#	6970	-0-	-2051	-0-	332	1	6476	3	Y	147	155	1			29
							162	9									
*01	7013	R	7013	-0-	-0-	-0-	341	1	6518	3	Y	140	148	1			21
							154	9									

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

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

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) //CONT.// 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

08	310 N	111	-0-	-199 B	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	4	1	80	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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	107	-0-	107 B	107	11	1	90	2	Y	5					5
						6	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	107					Y	-0-					5

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	525	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	1641	-0-	-1209	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	1624	-0-	-918	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
11	2190 N	1746	-0-	-444	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

08	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	112	1	2141	3	Y	54	62	1			12
							59	9									
09	2400	N	2136	-0-	-264	-0-	107	1	1942	3	Y	79	80	1			11
							87	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	3	Y	104	85	1			30
							114	9									
11	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	100	1	1962	3	Y	122	125	1			27
							134	9									
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	Y	92	101	1			18
							101	9									
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	100	1	1912	3	Y	93	98	1			13
							102	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

08	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	154	1	2694	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
09	3390	X	2556	-0-	-834	-0-	145	1	2407	3	Y	4					14
							4	9									
10	T. A.		2985	-0-	2985	2985	162	1	2803	3	Y	18	15	1			17
							20	9									
11	T. A.		2086	-0-	2086	5071	138	1	1934	3	Y	13					30
							14	9									
12	T. A.		2536	-0-	2536	7607	166	1	2351	3	Y	17					47
							19	9									
01	T. A.		2963	-0-	2963	10570	179	1	2769	3	Y	14	46	1			15
							15	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4431	-0-	-498	-0-	218	1	4169	3	Y	40	43	1			4
							44	9									
09	4770	X	3112	-0-	-1658	-0-	162	1	2937	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
10	4836	X	4306	-0-	-530	-0-	205	1	4056	3	Y	41	32	1			9
							45	9									
11	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	203	1	3995	3	Y	88	81	1			16
							97	9									
12	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	207	1	4031	3	Y	97	96	1			17
							107	9									
01	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	208	1	3974	3	Y	100	104	1			13
							110	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	465	N	371	-0-	-94	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	119	1	992	2	Y	23					31
							25	9									
*01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	312	1	2123	2	Y	60					91
							66	9									

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
08	1116	N	522	-0-	-594	-0-	55	1	467	2	Y	-0-					47
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					47
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	224	1	1885	2	Y	19					66
							21	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	713	2	Y	23					89
							25	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	20					109
							22	9									
01	2139	N	735	-0-	-1404	-0-	93	1	634	2	Y	7					116
							8	9									

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1254	3	Y	4					9
							4	9									
10	DLQ G-10		1497	-0-	1497	1497	82	1	1414	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
11	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2832	87	1	1223	3	Y	23					29
							25	9									
*12	1800	N	1272	-0-	-528	2304	83	1	1175	3	Y	13					42
							14	9									
*01	3100	N	1488	-0-	-1612	692	90	1	1388	3	Y	9	38	1			13
							10	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	2842	-0-	-3172	-0-	141	1	2692	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
09	5820	X	2926	-0-	-2894	-0-	152	1	2748	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	216	1	4265	3	Y	58	46	1			17
							64	9									
11	3690	X	3041	-0-	-649	-0-	146	1	2867	3	Y	25	34	1			8
							28	9									
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	205	1	4003	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
01	4557	X	3134	-0-	-1423	-0-	154	1	2949	3	Y	28	30	1			6
							31	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	244	1	4678	3	Y	21	24	1			7
							23	9									
09	5820	X	4222	-0-	-1598	-0-	221	1	3995	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
10	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	188	1	3708	3	Y	30	23	1			11
							33	9									
11	5670	X	2933	-0-	-2737	-0-	141	1	2772	3	Y	18	22	1			7
							20	9									
12	5859	X	4447	-0-	-1412	-0-	214	1	4161	3	Y	65	58	1			14
							72	9									
01	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	213	1	4068	3	Y	62	63	1			13
							68	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	61	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	59	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	58	1	1137	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	56	1	1099	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	57	1	1088	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	30	25	1			5
							33	9									
*12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
01	651	X	496	-0-	-155	-0-	25	1	471	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	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
08	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	142	1	2721	3	Y	112	134	1			25
							123	9									
09	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	171	1	3100	3	Y	138	144	1			19
							152	9									
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	165	1	3259	3	Y	129	110	1			38
							142	9									
11	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	152	1	2993	3	Y	128	136	1			30
							141	9									
12	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	172	1	3356	3	Y	112	119	1			23
							123	9									
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	172	1	3294	3	Y	129	132	1			20
							142	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	95	1	1818	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1732	3	Y	55	51	1			6
							61	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	64	1	1265	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	76	1	1459	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4336	3	Y	66	80	1			14
							73	9									
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	215	1	3897	3	Y	85	88	1			11
							94	9									
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	206	1	4071	3	Y	143	114	1			40
							157	9									
11	4500	X	2943	-0-	-1557	-0-	137	1	2695	3	Y	101	116	1			25
							111	9									
12	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	143	1	2786	3	Y	124	125	1			24
							136	9									
01	4650	X	2860	-0-	-1790	-0-	136	1	2602	3	Y	111	118	1			17
							122	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

08	961	N	718	-0-	-243	-0-	34	1	658	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	760	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	Y	-0-	2	1			2
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	5	6	1			2
							6	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	640	-0-	-166	-0-	29	1	557	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	Y	118	112	1			14
							130	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	3	Y	40	37	1			5
							44	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	106	1	2038	3	Y	52	53	1			9
							57	9									
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	3	Y	66	66	1			9
							73	9									
10	2604	X	1745	-0-	-859	-0-	82	1	1622	3	Y	37	34	1			12
							41	9									
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2510	3	Y	99	91	1			20
							109	9									
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2502	3	Y	109	108	1			21
							120	9									
*01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2127	3	Y	83	90	1			14
							91	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	95	1	1817	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
09	2220	X	1870	-0-	-350	-0-	95	1	1723	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
10	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	81	1	1599	3	Y	81	64	1			24
							89	9									
11	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	80	1	1583	3	Y	48	58	1			14
							53	9									
12	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	66	1	1294	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
*01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	3	Y	54	59	1			10
							59	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	N	7					33
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					40
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	N	10					50
11	810	X	635	-0-	-175	-0-	599	2	36	9	N	33	61	1			22
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	992	2	22	9	N	20					42
01	930	X	269	-0-	-661	-0-	260	2	9	9	N	8					50

ENOS COOPER (J-2) //CONT.// 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	551	2	10	9	N	9					89
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					92
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					95
11	540	X	458	-0-	-82	-0-	428	2	30	9	N	27	105	1			17
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	480	2	1	9	N	1					18
01	558	X	252	-0-	-306	-0-	246	3	6	9	N	5					23

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

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

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

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

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

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

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3190	-0-	-716	-0-	337	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	538	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	316	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	1323	-0-	-1767	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	3999 X	815	-0-	-3184	-0-	161	1	654	2	N	-0-					-0-
01	3999 X	927	-0-	-3072	-0-	102	1	825	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1785	-0-	-2028	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*01	3906	X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	899	2	N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	136	1	841	2	N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	96	1	782	2	N	-0-					-0-
11	960	N	462	-0-	-498	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	337	-0-	-686	-0-	67	1	270	2	N	-0-					-0-
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	51	1	413	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	2	Y	38	31	1			18
							42	9									
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	32	42	1			8
							35	9									
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2014	2	Y	47	42	1			16
							52	9									
12	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	197	1	1920	2	Y	38	43	1			11
							42	9									
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	215	1	1858	2	Y	44	48	1			7
							48	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

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

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	717	1	8120	2	N	-0-					2
09	8460	X	8401	-0-	-59	-0-	747	1	7654	2	N	-0-					2
10	9393	X	8618	-0-	-775	-0-	731	1	7887	2	N	-0-					2
11	9060	X	8956	-0-	-104	-0-	1435	1	7521	2	N	-0-					2
*12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	1444	1	7998	2	N	-0-					2
*01	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1395	1	7486	2	N	-0-					2

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9424	X	7071	-0-	-2353	-0-	700	1	6371	2	Y	-0-					6
09	8550	X	7050	-0-	-1500	-0-	740	1	6310	2	Y	-0-					6
10	8835	X	6845	-0-	-1990	-0-	730	1	6115	2	Y	-0-					6
11	8550	X	5413	-0-	-3137	-0-	569	1	4844	2	Y	-0-					6
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	858	1	7560	2	Y	-0-					6
01	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	747	1	6508	2	Y	-0-					6

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
08	3100	N	2237	-0-	-863	4209	221	1	2016	2	Y	-0-					2
09	3000	N	2079	-0-	-921	3288	218	1	1861	2	Y	-0-					2
10	3100	N	2104	-0-	-996	2292	224	1	1880	2	Y	-0-					2
11	3000	N	2398	-0-	-602	1690	252	1	2146	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2352	-0-	-748	942	240	1	2112	2	Y	-0-					2
*01	3100	N	2485	-0-	-615	327	256	1	2229	2	Y	-0-					2

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
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	32	96	1			95
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	3					98
							3	9									
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	404	1	2604	2	N	4					102
							4	9									
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	395	1	2278	2	N	6					108
							7	9									
12	3100	N	3208	-0-	108	108	406	1	2796	2	N	5					113
							6	9									
*01	2754	N	2646	-0-	-108	-0-	409	1	2237	2	N	-0-					113

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
08	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	700	1	985	2	N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	751	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3646	-0-	546	546	523	1	3123	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3301	-0-	301	847	907	1	2394	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2986	-0-	-114	733	567	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	733					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	202	1	285	2	N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	87	1	325	2	N	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	68	1	402	2	N	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	112	1	296	2	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	1161	1	4223	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5007	-0-	-453	-0-	1292	1	3715	2	N	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1501	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1426	1	4534	2	N	-0-					-0-
*12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1407	1	4278	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-	53	1	829	2	N	-0-					-0-
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	45	1	663	2	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	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
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	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
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	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
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	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
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	805	1	5051	2	N	-0-					3
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	673	1	5019	2	N	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		5947	-0-	5947	5947	658	1	5289	2	N	-0-					4
11	DLQ G-10		5277	-0-	5277	11224	629	1	4646	2	N	2					6
							2	9									
12	DLQ G-10		5296	-0-	5296	16520	608	1	4688	2	N	-0-					6
*01	21853	X	5333	-0-	-16520	-0-	614	1	4719	2	N	-0-					6

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
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	279	1	1751	2	N	-0-					6
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	207	1	1544	2	N	-0-					6
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	201	1	1614	2	N	-0-					6
11	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	198	1	1460	2	N	2					8
							2	9									
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1445	2	N	-0-					8
01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	160	1	1228	2	N	-0-					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	661	1	4144	2	N	-0-					3
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	540	1	4021	2	N	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	545	1	4375	2	N	-0-					4
11	DLQ G-10		4205	-0-	4205	9125	501	1	3702	2	N	2					6
							2	9									
12	DLQ G-10		4636	-0-	4636	13761	533	1	4103	2	N	-0-					6
*01	18734	X	4973	-0-	-13761	-0-	572	1	4401	2	N	-0-					6

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
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	255	1	1598	2	N	-0-					3
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	580	1	4324	2	N	1					4
							1	9									
10	3100	N	5382	-0-	2282	2282	596	1	4786	2	N	-0-					4
11	3000	N	5641	-0-	2641	4923	672	1	4968	2	N	1					5
							1	9									
*12	3100	N	5847	-0-	2747	7670	672	1	5175	2	N	-0-					5
*01	13357	X	5687	-0-	-7670	-0-	654	1	5033	2	N	-0-					5

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
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
*01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5823	-0-	-447	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6059	-0-	-141	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	15124	-0-	-97	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	14637	-0-	-213	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14439	-0-	-1061	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13681	-0-	-1319	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14669	-0-	-459	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13362	-0-	-1766	-0-	13362	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

08	1395	X	444	-0-	-951	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	358	-0-	-992	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	423	-0-	-927	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	354	-0-	-1041	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

08	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	143	1	1622	2	N	-0-					79
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	148	1	1520	2	N	-0-					79
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	145	1	1563	2	N	-0-					79
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	234	1	1226	2	N	-0-					79
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	248	1	1375	2	N	-0-					79
01	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	237	1	1274	2	N	-0-					79

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

08	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					9
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					9
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					9
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					9
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					9
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					9

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5033	-0-	-1136	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4256	-0-	-1774	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4230	-0-	-2001	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5106	-0-	-624	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	87	1	1065	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	1756	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
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1308	2	31	9	N	28					28
11	1440	N	900	-0-	-540	-0-	900	2			N	-0-					28
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					28
01	1333	N	670	-0-	-663	-0-	670	2			N	-0-					28

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
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					12
10	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					12
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					12
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					12
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	148	1	1625	2	N	-0-			-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	2	N	-0-			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	145	1	1631	2	N	-0-			-0-
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			2
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-			2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			2
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			2
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			2
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			2

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
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-			8
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			8
10	DLQ G-10		4045	-0-	4045	4045	4045	2			N	-0-			8
11	DLQ G-10		3703	-0-	3703	7748	3703	2			N	-0-			8
12	DLQ G-10		3612	-0-	3612	11360	3612	2			N	-0-			8
*01	14911	X	3551	-0-	-11360	-0-	3551	2			N	-0-			8

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
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			56
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			56
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			56
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			56
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			56
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			56

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
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3509	-0-	-552	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	486	-0-	-744	-0-	486	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	548	-0-	-475	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	482	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	2	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	89	1	997	2	N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	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
08	1767	N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

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
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	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
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	409	1	4630	2	N	-0-					2
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	422	1	4323	2	N	-0-					2
10	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	412	1	4447	2	N	-0-					2
11	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	813	1	4258	2	N	-0-					2
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	820	1	4539	2	N	-0-					2
01	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	781	1	4192	2	N	-0-					2

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
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1					1
11	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	2011	2			N	-0-					1
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					1
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	113	1	516	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	126	1	541	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	113	1	565	2	N	8					8
							9	9									
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	90	1	468	2	N	-0-					8
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					8
*01	682	N	658	-0-	-24	-0-	135	1	523	2	N	-0-					8

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
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3440	2	12	9	N	11					11
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2			N	-0-					11
12	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					11
01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					11

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
08	9207	X	7860	-0-	-1347	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7373	-0-	-1327	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7610	-0-	-760	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7317	-0-	-663	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6940	-0-	-934	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6735	-0-	-1139	-0-	6735	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
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3108	-0-	-642	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	248	1	2806	2	N	-0-			12
09	3330	X	2505	-0-	-825	-0-	223	1	2282	2	N	-0-			12
10	3658	X	2749	-0-	-909	-0-	233	1	2516	2	N	-0-			12
11	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	397	1	2077	2	N	-0-			12
12	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	415	1	2300	2	N	-0-			12
01	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	434	1	2329	2	N	-0-			12

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
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-

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
08	4061	X	2818	-0-	-1243	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2720	-0-	-1150	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4743	X	617	-0-	-4126	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1101	-0-	-3069	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	N	4					4
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					4
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					4
01	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	2			N	-0-					4

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

08	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11070	2	10	9	N	9					9
11	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	9759	2			N	-0-					9
12	10571	X	9510	-0-	-1061	-0-	9510	2			N	-0-					9
01	10571	X	9231	-0-	-1340	-0-	9231	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

08	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2994	-0-	-1005	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					104
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					104
10	6882	X	6020	-0-	-862	-0-	6019	2	1	9	N	1					105
11	6660	X	6460	-0-	-200	-0-	6460	2			N	-0-					105
12	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	6193	2			N	-0-					105
01	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	5966	2			N	-0-					105

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

08	2511	X	1125	-0-	-1386	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	921	-0-	-249	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

08	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	282	1	1469	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1664	-0-	-166	-0-	261	1	1403	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	630	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	882	1	1864	2	Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					56
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					56
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					56
11	6000	X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2			N	-0-					56
12	6200	X	5866	-0-	-334	-0-	5845	2	21	9	N	19					75
01	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-					75

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					7
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					7
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					7
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					7
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					7
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					7

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					7
09	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	2			N	-0-					7
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					7
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					7
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					7
01	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	77	1	1415	2	N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					-0-
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	382	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4369	-0-	-401	-0-	398	1	3971	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	396	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4506	-0-	-264	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	400	1	4482	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	93	1	1057	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	93	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	88	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	162	1	847	2	N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	149	1	823	2	N	-0-					-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	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
08	7409	X	6391	-0-	-1018	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6073	-0-	-887	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6115	-0-	-705	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5766	-0-	-684	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	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
08	4495	X	3347	-0-	-1148	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2642	-0-	-1348	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3087	-0-	-1005	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2804	-0-	-1066	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	190	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	852	-0-	-1008	-0-	134	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-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
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	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
08	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	260	1	2851	2	N	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	262	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	247	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	245	1	2744	2	N	-0-					-0-
*01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	33	-0-	-2602	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

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

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	465	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	316	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	111	1	2322	2	Y	-0-					-0-
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	998	1	2053	2	Y	12					12
							13	9									
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	987	1	2087	2	Y	-0-					12

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	100	1	1002	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1469	-0-	-577	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	7					7
							8	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-					7
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	N	-0-					7
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	19	1	74	2	N	1					8
							1	9									

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
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					3
09	2160	N	1897	-0-	-263	-0-	1897	2			N	-0-					3
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					3
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					3
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					3
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					3

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
08	6200	X	5435	-0-	-765	-0-	5426	2	9	9	N	8					60
09	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5592	2	17	9	N	15					75
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5479	2	18	9	N	16					91
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5080	2	22	9	N	20					111
*12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5383	2	94	9	N	85					196
*01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-	88	1			108

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
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3875	-0-	-145	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
	LEO CUELLAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 216949	COMPL. DATE 04/02/2006				TOTAL DEPTH 10849		PERF. 9562 - 9596				
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	236	1	2579	2	N	-0-					6
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	247	1	2462	2	N	-0-					6
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	236	1	2666	2	N	-0-					6
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					6
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1	2754	2	N	-0-					6
*01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					6
	SINGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 218223	COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 11088		PERF. 8793 - 10622				
08	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	751	1	8502	2	N	-0-					1
09	9600	X	8391	-0-	-1209	-0-	746	1	7645	2	N	-0-					1
10	9300	X	8813	-0-	-487	-0-	747	1	8066	2	N	-0-					1
11	9000	X	8830	-0-	-170	-0-	1415	1	7415	2	N	-0-					1
12	9238	X	9076	-0-	-162	-0-	1388	1	7688	2	N	-0-					1
01	9238	X	8649	-0-	-589	-0-	1358	1	7291	2	N	-0-					1
	LAS AVISPAS				WELL #: 1	RRCID -> 218285	COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9070 - 10502				
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3847	-0-	-1454	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4145	-0-	-985	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3626	-0-	-1675	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3989	-0-	-1312	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 7	RRCID -> 219679	COMPL. DATE 04/03/2006				TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9064 - 10256				
08	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4647	-0-	-873	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
	VOLPE, ADAN				WELL #: 2	RRCID -> 220755	COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9679 - 10590				
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	518	1	1064	2	Y	13					13
							14	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	390	1	825	2	Y	-0-					13

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6385	-0-	-311	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6023	-0-	-877	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	5684	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
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					8
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					8
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					8
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					8
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					8
01	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					8

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
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	373	1	4083	2	N	-0-					5
09	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	145	1	1450	2	N	-0-					5
10	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	207	1	2341	2	N	-0-					5
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					5
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	222	1	2493	2	N	-0-					5
01	2914	X	2200	-0-	-714	-0-	2200	2			N	-0-					5

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

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

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	305	-0-	-98	-0-	25	1	280	2	N	-0-					1
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	24	1	248	2	N	-0-					1
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	N	-0-					1
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	88	1	462	2	N	-0-					1
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	384	2	N	-0-					1
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	69	1	370	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	270	1	3053	2	N	-0-					11
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	263	1	2697	2	N	-0-					11
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	247	1	2663	2	N	-0-					11
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	459	1	2406	2	N	-0-					11
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	449	1	2485	2	N	-0-					11
*01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	417	1	2237	2	N	-0-					11

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2851	2	2	9	N	2					2
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					2
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					2

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9737	-0-	-276	-0-	815	1	8922	2	N	-0-					-0-
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	916	1	9150	2	N	-0-					-0-
10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	856	1	9683	2	N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
*12	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	928	1	10410	2	N	-0-					-0-
*01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	522	1	2377	2	N	-0-					84
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	625	1	2684	2	N	-0-					84
10	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	434	1	2176	2	N	7					91
							8	9									
11	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	366	1	1907	2	N	-0-					91
12	2883	X	1827	-0-	-1056	-0-	380	1	1447	2	N	-0-					91
01	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					91

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	Y	2					2
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					2
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					2
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					2
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					2
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					2

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
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					8
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	348	1	4341	2	N	-0-					8
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	324	1	3775	2	N	-0-					8
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					8
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	397	1	4753	2	N	-0-					8
*01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	329	1	4037	2	N	-0-					8

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
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	690	N	17	-0-	-673	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
11	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	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
08	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	244	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	296	1	3453	2	N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	273	1	3270	2	N	-0-					-0-
*01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	88	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	102	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	960	N	627	-0-	-333	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	453	-0-	-818	-0-	34	1	419	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
08	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	345	1	3913	2	N	-0-					10
09	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	361	1	3695	2	N	-0-					10
10	4805	X	4196	-0-	-609	-0-	356	1	3840	2	N	-0-					10
11	4590	X	4399	-0-	-191	-0-	705	1	3694	2	N	-0-					10
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	715	1	3958	2	N	1					11
							1	9									
*01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	686	1	3683	2	N	-0-					11

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
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	5000	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
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	148	1	1673	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1636	-0-	-434	-0-	145	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	145	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	282	1	1478	2	N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	184	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	246	1	1323	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
08	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	71	1	1445	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	73	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1039	-0-	-852	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	642	-0-	-828	-0-	30	1	612	2	N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	N	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	98	1	444	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	108	1	466	2	N	-0-					-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	480	1	2408	2	N	15					15
							17	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	333	1	1736	2	N	51					66
							56	9									
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	252	1	960	2	N	44					110
							48	9									
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	N	3					113
							3	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	237	1	2965	2	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	258	1	3082	2	N	-0-					-0-
*01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	247	1	3035	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

08	7471	X	6706	-0-	-765	-0-	544	1	6162	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5983	-0-	-1247	-0-	532	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6935	-0-	-350	-0-	588	1	6347	2	N	-0-					-0-
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1124	1	5891	2	N	-0-					-0-
*12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1124	1	6225	2	N	-0-					-0-
*01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1154	1	6198	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

08	1519	N	670	-0-	-849	-0-	54	1	616	2	N	-0-					11
09	1530	N	509	-0-	-1021	-0-	45	1	464	2	N	-0-					11
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-					11
11	660	N	264	-0-	-396	-0-	42	1	222	2	N	-0-					11
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	162	1	897	2	N	-0-					11
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	238	1	1276	2	N	-0-					11

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

08	837	N	321	-0-	-516	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	982	2	N	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	851	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

08	6169	X	5384	-0-	-785	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5030	-0-	-940	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5658	-0-	-511	-0-	231	1	5427	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5308	-0-	-662	-0-	245	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	258	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	257	1	5338	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					7
09	2520	N	1464	-0-	-1056	-0-	1464	2			Y	-0-					7
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	1380	2			Y	-0-					7
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					7
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					7
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					7

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1594	-0-	-566	-0-	118	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	404	-0-	-1336	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	303	-0-	-844	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

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

08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	401	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	447	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	491	1	5555	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4201	-0-	-779	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	340	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3954	-0-	-1192	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	N	-0-					8
09	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	286	1	2934	2	N	-0-					8
10	3627	X	3242	-0-	-385	-0-	275	1	2967	2	N	-0-					8
11	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	536	1	2808	2	N	-0-					8
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	538	1	2981	2	N	-0-					8
01	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	510	1	2736	2	N	-0-					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

08	2666	X	1985	-0-	-681	-0-	166	1	1819	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	176	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	179	1	2011	2	N	-0-					-0-
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

08	992	N	775	-0-	-217	-0-	125	1	650	2	N	-0-					-0-
09	960	N	307	-0-	-653	-0-	48	1	259	2	N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	8	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	562	1	1156	2	N	12					12
							13	9									
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	479	1	1012	2	N	-0-					12

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1778	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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					22
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					22
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					22
11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	891	2			N	-0-					22
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					22
01	992	N	683	-0-	-309	-0-	683	2			N	-0-					22

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
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	158	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	154	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	149	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	286	1	1500	2	N	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	276	1	1530	2	N	-0-					-0-
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1553	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
08	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	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
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	24	1	198	2	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	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
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					16
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			N	-0-					16
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	N	7					23
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					23
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23
01	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	223	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	772	-0-	-548	-0-	121	1	651	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	25	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	54	1	1124	2	N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	475	1	977	2	N	13					13
							14	9									
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	522	1	1105	2	N	-0-					13

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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	3627	2			N	-0-					20
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					20
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					20
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					20
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					20
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					20

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					18
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					18
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					18
11	2010	N	1729	-0-	-281	-0-	1729	2			N	-0-					18
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					18

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6856	-0-	-1018	-0-	1103	1	5753	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7224	-0-	-66	-0-	1135	1	6089	2	Y	-0-					-0-
10	7533	X	955	-0-	-6578	-0-	23	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	2757	-0-	-4533	-0-	126	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	2803	1	5766	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	2373	1	5017	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

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

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2651	-0-	-1627	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3143	-0-	-997	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858	2	Y	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	Y	-0-					-0-
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	177	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	173	1	3587	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	621	1	5236	2	N	-0-					3
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	466	1	5066	2	N	-0-					3
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	675	1	5183	2	N	-0-					3
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	615	1	4361	2	N	-0-					3
*12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	648	1	4778	2	N	-0-					3
*01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	556	1	4639	2	N	-0-					3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					23
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-					23
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					23
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					23
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-					23
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	2	N	-0-					23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

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

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

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

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					6
09	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					6
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					6
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					6
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					6
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					6

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
08	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	1536	1	8013	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8507	-0-	-1243	-0-	1336	1	7171	2	Y	-0-					-0-
10	10075	X	6933	-0-	-3142	-0-	167	1	6766	2	Y	-0-					-0-
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	440	1	9224	2	Y	-0-					-0-
*12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	3689	1	7588	2	Y	-0-					-0-
*01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	3527	1	7457	2	Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9827	-0-	-248	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9030	-0-	-300	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9081	-0-	-429	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9807	-0-	-20	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9019	-0-	-870	-0-	9019	2			N	-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
08	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	1209	1	6310	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7174	-0-	-446	-0-	1127	1	6047	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	5090	-0-	-2784	-0-	123	1	4967	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	328	1	6865	2	Y	-0-					-0-
*12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	2733	1	5622	2	Y	-0-					-0-
*01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	2698	1	5704	2	Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
09	2340	N	2276	-0-	-64	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5032	-0-	-1509	-0-	5032	2			Y	-0-			-0-
09	5670	X	5107	-0-	-563	-0-	5107	2			Y	-0-			-0-
10	5549	X	4945	-0-	-604	-0-	4945	2			Y	-0-			-0-
11	4890	X	4554	-0-	-336	-0-	4554	2			Y	-0-			-0-
12	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	58	1	4606	2	Y	-0-			-0-
01	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	130	1	4673	2	Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-			-0-
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-			-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
*12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
*01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-			-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	766	2	N	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	974	2	N	-0-			-0-
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		675	-0-	675	987	675	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		680	-0-	680	1667	680	2			N	-0-			-0-
10	2404	X	737	-0-	-1667	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	N	-0-			-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	14	1	510	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
08	10199	X	9983	-0-	-216	-0-	9983	2			N	-0-					14
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	779	1	9724	2	N	-0-					14
10	DLQ G-10		11059	-0-	11059	11059	875	1	10184	2	N	-0-					14
11	DLQ G-10		9318	-0-	9318	20377	9318	2			N	-0-					14
12	DLQ G-10		10852	-0-	10852	31229	837	1	10015	2	N	-0-					14
*01	41491	X	10262	-0-	-31229	-0-	773	1	9489	2	N	-0-					14

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

08	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

08	3751	X	2626	-0-	-1125	-0-	2623	2	3	9	Y	3					105
09	3300	X	2360	-0-	-940	-0-	2244	2	116	9	Y	105	176	1			34
10	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	2260	2	14	9	Y	13					47
11	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2240	2	105	9	Y	95					142
12	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	28	1	2209	2	Y	56	173	1			25
							62	9									
01	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	61	1	2178	2	Y	112					137
							123	9									

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

08	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-					55
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	260	1	3251	2	N	-0-					55
10	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	279	1	3254	2	N	-0-					55
11	DLQ G-10		3113	-0-	3113	6646	3113	2			N	-0-					55
12	DLQ G-10		3330	-0-	3330	9976	257	1	3073	2	N	-0-					55
*01	13323	X	3347	-0-	-9976	-0-	252	1	3095	2	N	-0-					55

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1019	-0-	-1231	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1026	-0-	-684	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					22
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					22
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					22
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					22
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					22
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					22

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
09	2347	N	2329	-0-	-18	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1935	-0-	-975	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2678	-0-	-22	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	129	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	93	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	93	1	1137	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
08	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	121	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	132	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	103	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	83	1	1015	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					6
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					6
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					6
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					6
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					6
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					6

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
08	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	853	-0-	-677	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	36	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	105	1	1631	2	N	-0-					-0-
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	3	N	-0-					-0-
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
11	4020	X	2696	-0-	-1324	-0-	123	1	2573	2	Y	-0-			-0-
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1155	1	2376	2	Y	-0-			-0-
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1043	1	2205	2	Y	-0-			-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

08	12214	X	11725	-0-	-489	-0-	11725	2			N	-0-			-0-
09	11820	X	7602	-0-	-4218	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
10	12183	X	8321	-0-	-3862	-0-	201	1	8120	2	N	-0-			-0-
11	11790	X	11171	-0-	-619	-0-	675	1	10496	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	11056	-0-	-910	-0-	693	1	10363	3	N	-0-			-0-
*01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	904	1	11026	3	N	-0-			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

08	2939	N	2529	-0-	-410	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
*12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
*01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

08	6231	X	5509	-0-	-722	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	239	1	5624	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	262	1	5403	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5715	-0-	-144	-0-	261	1	5454	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	247	1	5140	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

08	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	3157	2			Y	-0-			-0-
09	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
10	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	135	1	3174	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	143	1	2951	2	Y	-0-			-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	3122	2	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	143	1	2972	2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					3
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					3

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
08	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2			N	-0-					1
09	5430	X	4859	-0-	-571	-0-	4859	2			N	-0-					1
10	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	210	1	4940	2	N	-0-					1
11	5220	X	4913	-0-	-307	-0-	227	1	4686	2	N	-0-					1
12	5208	X	5065	-0-	-143	-0-	232	1	4833	2	N	-0-					1
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	222	1	4622	2	N	-0-					1

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	7068	X	6441	-0-	-627	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6707	-0-	-361	-0-	273	1	6434	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6413	-0-	-397	-0-	296	1	6117	2	N	-0-					-0-
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	301	1	6285	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	298	1	6185	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	11	1	835	2	N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1934	-0-	-887	-0-	1934	2			Y	-0-					15
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					15
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					15
11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					15
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					15
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					15

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
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	378	-0-	-366	-0-	9	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*12	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	2	Y	-0-					-0-
*01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	169	1	358	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	16384	-0-	-2774	-0-	16384	2			Y	-0-					-0-
09	18270	X	16963	-0-	-1307	-0-	16963	2			Y	-0-					-0-
10	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	701	1	16499	2	Y	-0-					-0-
11	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	758	1	15662	2	Y	-0-					-0-
*12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	760	1	15853	2	Y	-0-					-0-
*01	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	718	1	14914	2	Y	-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
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	165	1	2713	3	N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	169	1	2726	3	N	-0-					-0-
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	167	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	156	1	2589	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	147	1	2383	3	N	-0-					-0-
*01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	166	1	2690	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25172	X	21593	-0-	-3579	-0-	21593	2			Y	-0-					-0-
09	24030	X	20747	-0-	-3283	-0-	20747	2			Y	-0-					-0-
10	21855	X	21764	-0-	-91	-0-	887	1	20877	2	Y	-0-					-0-
11	21150	X	20769	-0-	-381	-0-	959	1	19810	2	Y	-0-					-0-
12	21855	X	21086	-0-	-769	-0-	964	1	20122	2	Y	-0-					-0-
01	21762	X	19484	-0-	-2278	-0-	895	1	18589	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51212	X	47319	-0-	-3893	-0-	47319	2			Y	-0-					-0-
09	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	45251	2			Y	-0-					-0-
10	46852	X	46852	-0-	-0-	-0-	1911	1	44941	2	Y	-0-					-0-
11	48330	X	43139	-0-	-5191	-0-	1992	1	41147	2	Y	-0-					-0-
12	47461	X	46082	-0-	-1379	-0-	2108	1	43974	2	Y	-0-					-0-
01	47306	X	44717	-0-	-2589	-0-	2054	1	42663	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2899	-0-	-881	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	125	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	134	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	134	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10410	-0-	-1432	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9986	-0-	-1114	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	432	1	10157	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10018	-0-	-1082	-0-	463	1	9555	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	467	1	9737	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	447	1	9290	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2635	N	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	100	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	108	1	2221	2	N	-0-					-0-
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	109	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	106	1	2209	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
08	12338	X	10695	-0-	-1643	-0-	10681	2	14	9	N	13					126
09	11850	X	10341	-0-	-1509	-0-	10333	2	8	9	N	7					133
10	11594	X	10872	-0-	-722	-0-	443	1	10412	2	N	15					148
							17	9									
11	11220	X	10347	-0-	-873	-0-	477	1	9861	2	N	8					156
							9	9									
12	11036	X	10525	-0-	-511	-0-	481	1	10034	2	N	9					165
							10	9									
01	10881	X	10180	-0-	-701	-0-	467	1	9704	2	N	8					173
							9	9									

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
08	18941	X	14160	-0-	-4781	-0-	629	1	13528	2	N	3					119
							3	9									
09	17640	X	13460	-0-	-4180	-0-	629	1	12820	2	N	10					129
							11	9									
10	17081	X	15709	-0-	-1372	-0-	612	1	15097	2	N	-0-					129
11	16530	X	14420	-0-	-2110	-0-	592	1	13828	2	N	-0-					129
12	17050	X	13796	-0-	-3254	-0-	553	1	13243	2	N	-0-					129
01	15717	X	14827	-0-	-890	-0-	612	1	14215	2	N	-0-					129

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
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	160	1	3360	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	155	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	165	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	160	1	3929	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	149	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	165	1	3927	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
08	7409	X	6047	-0-	-1362	-0-	214	1	5833	2	N	-0-					21
09	7170	X	6039	-0-	-1131	-0-	194	1	5845	2	N	-0-					21
10	6851	X	5646	-0-	-1205	-0-	200	1	5446	2	N	-0-					21
11	6180	X	5582	-0-	-598	-0-	28	1	5554	2	N	-0-					21
12	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	214	1	5464	2	N	-0-					21
01	6231	X	5068	-0-	-1163	-0-	31	1	5037	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
08	1023	N	754	-0-	-269	-0-	24	1	730	2	N	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	28	1	842	2	N	-0-					-0-
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
12	899	N	715	-0-	-184	-0-	40	1	675	2	N	-0-					-0-
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	45	1	617	2	N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

08	5177	X	4337	-0-	-840	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3869	-0-	-901	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4346	-0-	-769	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4112	-0-	-838	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4521	-0-	-594	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

08	DLQ G-10		6652	-0-	6652	31579	6652	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3486	-0-	3486	35065	3486	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6722	-0-	6722	41787	6722	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7927	-0-	7927	49714	7927	2			N	-0-					-0-
*12	52545	X	2831	-0-	-49714	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

08	3100	N	1386	-0-	-1714	3769	1386	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1775	-0-	-1225	2544	1775	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2401	-0-	-699	1845	2401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1896	-0-	-1104	741	1896	2			N	-0-					-0-
*12	2468	N	1727	-0-	-741	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

08	2869	N	1201	-0-	-1668	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936

VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	758	1	8125	3	N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	553	1	7390	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	564	1	7503	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7705	-0-	-425	-0-	540	1	7165	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8269	-0-	-132	-0-	583	1	7686	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	7592	-0-	-809	-0-	541	1	7051	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	361	1	3872	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	293	1	3920	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	299	1	3978	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	278	1	3688	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	285	1	3753	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	291	1	3792	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	87	1	927	3	N	-0-					-0-
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	65	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	67	1	888	3	N	-0-					-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	64	1	845	3	N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	67	1	884	3	N	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	67	1	877	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	244	1	2610	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	187	1	2495	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	189	1	2509	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	160	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	198	1	2604	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	187	1	2443	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	341	1	3654	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3750	-0-	-270	-0-	261	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	237	1	3151	3	N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	278	1	3697	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	271	1	3575	3	N	-0-					-0-
*01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	297	1	3879	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7211	-0-	-229	-0-	616	1	6595	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6881	-0-	-289	-0-	479	1	6402	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	7051	-0-	-110	-0-	493	1	6558	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6822	-0-	-108	-0-	478	1	6344	3	N	-0-					-0-
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	506	1	6670	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6866	-0-	-295	-0-	489	1	6377	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	263	1	2817	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	206	1	2757	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	215	1	2860	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	201	1	2676	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	211	1	2784	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	190	1	2481	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	112	1	1203	3	N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	88	1	1176	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	83	1	1101	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	86	1	1137	3	N	-0-					-0-
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

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

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11163	-0-	-1361	-0-	5670	1	5393	2	Y	91	84	1			95
							100	9									
09	12120	X	7772	-0-	-4348	-0-	2776	1	4852	2	Y	131	139	1			87
							144	9									
10	12524	X	6654	-0-	-5870	-0-	2988	1	3631	2	Y	32	37	1			82
							35	9									
11	10800	X	3760	-0-	-7040	-0-	2790	1	956	2	Y	13					95
							14	9									
12	11160	X	3767	-0-	-7393	-0-	3021	1	744	2	Y	2	22	1			75
							2	9									
01	11160	X	6449	-0-	-4711	-0-	4094	1	2355	2	Y	-0-					75

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	3344	1	3181	2	Y	112	106	1			82
							123	9									
09	6840	X	4760	-0-	-2080	-0-	1712	1	2993	2	Y	50	53	1			79
							55	9									
10	7068	X	5097	-0-	-1971	-0-	2234	1	2714	2	Y	135	158	1			56
							149	9									
11	6420	X	5403	-0-	-1017	-0-	3941	1	1350	2	Y	102					158
							112	9									
12	6634	X	5250	-0-	-1384	-0-	4130	1	1017	2	Y	94	173	1			79
							103	9									
*01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	4206	1	2419	2	Y	180	194	1			65
							198	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	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
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1363	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1328	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1382	1	5678	2	N	-0-					-0-
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1323	1	5165	2	N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1366	1	4723	2	N	-0-					-0-
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1121	1	1992	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

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

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

08	620	N	568	-0-	-52	-0-	139	1	429	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	520	3	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	406	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	125	1	363	3	N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	112	1	392	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

08	682	N	543	-0-	-139	-0-	133	1	410	3	N	-0-					-0-
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	116	1	453	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	119	1	410	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	155	1	545	3	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	N	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	109	1	383	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

08	4495	X	3650	-0-	-845	-0-	221	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	97	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	80	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	101	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	85	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2730	-0-	-928	-0-	81	1	2649	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

08	31868	X	31311	-0-	-557	-0-	1923	1	29388	2	N	-0-					-0-
09	30840	X	28912	-0-	-1928	-0-	918	1	27994	2	N	-0-					-0-
10	31930	X	30547	-0-	-1383	-0-	955	1	29592	2	N	-0-					-0-
11	30900	X	28991	-0-	-1909	-0-	904	1	28087	2	N	-0-					-0-
12	31930	X	29072	-0-	-2858	-0-	896	1	28176	2	N	-0-					-0-
01	31310	X	24597	-0-	-6713	-0-	759	1	23838	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	181	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	85	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	83	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2687	-0-	-223	-0-	81	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	85	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	2	N	-0-			-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1406	-0-	-394	-0-	42	1	1364	2	N	-0-			-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	64	1	2111	2	N	-0-			-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	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
08	2573	#	2159	-0-	-414	-0-	421	1	1738	2	N	-0-			-0-
09	2460	#	2062	-0-	-398	-0-	399	1	1663	2	N	-0-			-0-
10	2418	#	2033	-0-	-385	-0-	398	1	1635	2	N	-0-			-0-
11	2250	#	1804	-0-	-446	-0-	368	1	1436	2	N	-0-			-0-
12	2201	#	1865	-0-	-336	-0-	418	1	1447	2	N	-0-			-0-
01	2170	#	1809	-0-	-361	-0-	651	1	1158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	662	1	2030	3	N	-0-			-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	679	1	2661	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	2185	-0-	-1194	-0-	492	1	1693	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	538	1	1895	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	645	1	1873	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	757	1	2653	3	N	-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	92	1	283	3	N	-0-			-0-
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	78	1	306	3	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	90	1	308	3	N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	120	1	420	3	N	-0-			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	146	1	422	3	N	-0-			-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	N	-0-			-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7177	-0-	-1875	-0-	1764	1	5413	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7438	-0-	-1322	-0-	1514	1	5924	3	N	-0-			-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1531	1	5268	3	N	-0-			-0-
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	1761	1	6202	3	N	-0-			-0-
*12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1807	1	5242	3	N	-0-			-0-
*01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1681	1	5882	3	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

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

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	235	N		235	-0-	-0-	-0-	235	3					N	-0-					43
09	245	N		245	-0-	-0-	-0-	245	3					N	-0-					43
10	125	N		125	-0-	-0-	-0-	125	3					N	-0-					43
11	165	N		165	-0-	-0-	-0-	165	3					N	-0-					43
12	240	N		240	-0-	-0-	-0-	240	3					N	-0-					43
*01	234	N		234	-0-	-0-	-0-	234	3					N	-0-					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
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					127
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					127
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					127
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					127
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					127
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					85
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					85
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-					85
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					85
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					85
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5					130
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	914	2	32	9	N	29					159
10	1054	N	389	-0-	-665	-0-	389	2			N	-0-					159
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	339	2	6	9	N	5					164
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	817	2	9	9	N	8					172
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	856	2	33	9	N	30	178	1			24

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					127
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					127
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					127
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					127
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3027	3	36	9	N	33					40
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3101	3	28	9	N	25					65
10	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	1550	3	17	9	N	15					80
11	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2610	3	11	9	N	10					90
12	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	2986	3	28	9	N	25					115
01	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	2635	3	37	9	N	34					149

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13					92
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	3	9	9	N	8					100
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	762	3	8	9	N	7					107
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	3	20	9	N	18					125
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	3	22	9	N	20					145
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	3	20	9	N	18					163

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	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

08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-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

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

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

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

08	17205	X	14709	-0-	-2496	-0-	1553	1	13156	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	960	-0-	-13350	-0-	134	1	826	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
01	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		250	-0-	250	250	1	1	249	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

08	1364	X	71	-0-	-1293	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	510	X	402	-0-	-108	-0-	2	1	400	2	N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	753	-0-	-27	-0-	4	1	749	2	N	-0-					-0-
12	806	X	128	-0-	-678	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	166	1	9241	2	N	-0-			-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	180	1	8279	2	N	-0-			-0-
10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	178	1	9066	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7662	-0-	-1428	-0-	153	1	7509	2	N	-0-			-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	546	1	9411	2	N	-0-			-0-
*01	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	46	1	10426	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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

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
08	686	N	493	-0-	-193	-0-	52	1	441	2	N	-0-			-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	214	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3491	-0-	391	391	590	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	2636	N	2245	-0-	-391	-0-	401	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	252	1	2308	2	N	-0-			-0-
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	419	1	5331	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
08	23777	X	22349	-0-	-1428	-0-	394	1	21955	2	N	-0-			-0-
09	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	474	1	21734	2	N	-0-			-0-
10	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	507	1	25751	2	N	-0-			-0-
11	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	455	1	22416	2	N	-0-			-0-
12	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	213	1	41620	2	N	-0-			-0-
*01	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	165	1	37689	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	1101	1	9360	2	N	-0-			-0-
09	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	1671	1	7963	2	N	-0-			-0-
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1622	1	7976	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9043	-0-	-1067	-0-	1615	1	7428	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10109	-0-	-338	-0-	995	1	9114	2	N	-0-			-0-
*01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	805	1	10231	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
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	2	N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-			-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

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

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

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

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44113	X	42838	-0-	-1275	-0-	756	1	42082	2	N	-0-					-0-
09	44730	X	39168	-0-	-5562	-0-	835	1	38333	2	N	-0-					-0-
10	46221	X	41561	-0-	-4660	-0-	803	1	40758	2	N	-0-					-0-
11	44730	X	40682	-0-	-4048	-0-	809	1	39873	2	N	-0-					-0-
12	59242	X	59242	-0-	-0-	-0-	301	1	58941	2	N	-0-					-0-
*01	65769	X	65769	-0-	-0-	-0-	287	1	65482	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

08	837	N	622	-0-	-215	-0-	66	1	556	2	N	-0-					-0-
09	840	N	492	-0-	-348	-0-	85	1	407	2	N	-0-					-0-
10	806	N	446	-0-	-360	-0-	75	1	371	2	N	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	80	1	367	2	N	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	40	1	372	2	N	-0-					-0-
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

08	27992	X	27992	-0-	-0-	-0-	494	1	27498	2	N	-0-					-0-
09	24210	X	20976	-0-	-3234	-0-	447	1	20529	2	N	-0-					-0-
10	31682	X	20484	-0-	-11198	-0-	396	1	20088	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	13144	-0-	-17516	-0-	262	1	12882	2	N	-0-					-0-
12	31682	X	3665	-0-	-28017	-0-	361	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	27993	X	5099	-0-	-22894	-0-	372	1	4727	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	17	1	83	2	N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	14880	X	9902	-0-	-4978	-0-	1042	1	8860	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-			-0-
10	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-			-0-
11	16170	X	26	-0-	-16144	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	22	-0-	-15509	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	22	-0-	-9867	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

08	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	35	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	39	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1697	-0-	-566	-0-	33	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	30	1	1479	2	N	-0-			-0-
12	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	180	1	26529	2	N	-0-			-0-
*01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	285	1	65122	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	293	1	2487	2	N	-0-			-0-
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	253	1	1204	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	433	-0-	-2078	-0-	73	1	360	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	488	-0-	-2212	-0-	87	1	401	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	505	-0-	-2285	-0-	50	1	455	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	501	-0-	-2289	-0-	36	1	465	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60177	X	60177	-0-	-0-	-0-	1061	1	59116	2	N	-0-					-0-
09	50080	X	50080	-0-	-0-	-0-	1068	1	49012	2	N	-0-					-0-
10	63982	X	63982	-0-	-0-	-0-	1236	1	62746	2	N	-0-					-0-
11	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	1392	1	68586	2	N	-0-					-0-
12	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	492	1	96240	2	N	-0-					-0-
*01	103442	X	103442	-0-	-0-	-0-	451	1	102991	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	640	-0-	-817	-0-	67	1	573	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	538	-0-	-722	-0-	93	1	445	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	591	-0-	-711	-0-	100	1	491	2	N	-0-					-0-
11	660	X	501	-0-	-159	-0-	89	1	412	2	N	-0-					-0-
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	N	-0-					-0-
*01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	2	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	87	1	415	2	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	471	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	447	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	73	-0-	-299	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
09	300	X	73	-0-	-227	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
10	310	X	52	-0-	-258	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
11	300	X	40	-0-	-260	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	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

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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1345	2	N	2	2	1				21
							2	9										
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	2	3	1				20
							2	9										
10	1674	N	728	-0-	-946	-0-	36	1	674	2	N	16						36
							18	9										
11	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	16	1	326	2	N	2	3	1				35
							2	9										
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	N	1						36
							1	9										
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	N	2	3	1				35
							2	9										

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2510	2	N	3	2	1				3
							3	9										
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	135	1	2158	2	N	1	3	1				1
							1	9										
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	116	1	2172	2	N	2						3
							2	9										
11	2550	N	2125	-0-	-425	-0-	222	1	1901	2	N	2	3	1				2
							2	9										
12	2356	N	1638	-0-	-718	-0-	185	1	1451	2	N	2						4
							2	9										
01	2294	N	1486	-0-	-808	-0-	195	1	1289	2	N	2	3	1				3
							2	9										

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	63	1	539	2	N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	67	1	523	2	N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	71	1	471	2	N	-0-					-0-

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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	2	1			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			44

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	30	1	553	2	N	-0-					86
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					86
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					86
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	59	1	503	2	N	-0-					86
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	N	-0-					86
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	64	1	423	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	95	1	1738	2	Y	2	2	1			33
							2	9									
09	1890	X	345	-0-	-1545	-0-	20	1	324	2	Y	1	3	1			31
							1	9									
10	1891	N	54	-0-	-1837	-0-	3	1	50	2	Y	1					32
							1	9									
11	1770	N	1196	-0-	-574	-0-	125	1	1069	2	Y	2	1	1			33
							2	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	209	1	1636	2	Y	3					36
							3	9									
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	238	1	1576	2	Y	2	3	1			35
							2	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	155	1	238	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	480	N	180	-0-	-300	-0-	150	1	29	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	155	1	167	2	N	1					2
							1	9									
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	150	1	17	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	2					3
							2	9									
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	146	1	194	2	N	2	2	1			3
							2	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30155	X	19014	-0-	-11141	-0-	967	1	17772	2	N	250	429	1			114
							275	9									
09	28950	X	13713	-0-	-15237	-0-	795	1	12703	2	N	195	87	1			222
							215	9									
10	29915	X	20079	-0-	-9836	-0-	1003	1	18813	2	N	239	178	1			283
							263	9									
11	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	2340	1	20069	2	N	126	258	1			151
							139	9									
12	23095	X	20509	-0-	-2586	-0-	2319	1	18157	2	N	30					181
							33	9									
01	20088	X	15831	-0-	-4257	-0-	2072	1	13720	2	N	35	54	1			162
							39	9									

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 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
08	0	W	13011	-0-	13011	150239	669	1	12303	2	N	35	224	1			58
							39	9									
09	0	W	9768	-0-	9768	160007	571	1	9121	2	N	69	22	1			105
							76	9									
10	0	W	15213	-0-	15213	175220	760	1	14242	2	N	192	180	1			117
							211	9									
11	0	W	15425	-0-	15425	190645	1599	1	13709	2	N	106	28	1			195
							117	9									
12	0	W	13673	-0-	13673	204318	1537	1	12028	2	N	98	185	1			108
							108	9									
*01	215189	X	10871	-0-	-204318	-0-	1415	1	9371	2	N	77	46	1			139
							85	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1519	X	995	-0-	-524	-0-	51	1	942	2	N	2	2	1			49
							2	9									
09	1530	X	1280	-0-	-250	-0-	75	1	1203	2	N	2	3	1			48
							2	9									
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	87	1	1624	2	N	2					50
							2	9									
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	197	1	1691	2	N	2	3	1			49
							2	9									
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	N	2					51
							2	9									
01	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	179	1	1186	2	N	1	3	1			49
							1	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	1152	1	3948	3	Y	-0-					-0-
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	1090	1	4506	3	Y	-0-					-0-
10	5456 X	4079	-0-	-1377	-0-	850	1	3229	3	Y	-0-					-0-
11	5280 X	3777	-0-	-1503	-0-	867	1	2910	3	Y	-0-					-0-
12	5332 X	3719	-0-	-1613	-0-	748	1	2971	3	Y	-0-					-0-
01	5549 X	3844	-0-	-1705	-0-	860	1	2984	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	1029	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4718	-0-	-472	-0-	919	1	3799	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	2187	-0-	-4602	-0-	455	1	1732	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	1325	-0-	-5245	-0-	305	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	1070	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	1040	1	3607	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	659	1	2256	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3118	-0-	118	118	608	1	2510	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	489	1	1858	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	525	1	1762	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2153	-0-	-854	-0-	433	1	1720	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2314	-0-	-848	-0-	518	1	1796	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4289	X	2899	-0-	-1390	-0-	640	1	2193	3	Y	60					237
							66	9									
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	559	1	2307	3	Y	-0-	185	1			52
10	3286	X	1999	-0-	-1287	-0-	416	1	1579	3	Y	4					56
							4	9									
11	3180	X	1783	-0-	-1397	-0-	408	1	1366	3	Y	8					64
							9	9									
12	3131	X	1496	-0-	-1635	-0-	301	1	1195	3	Y	-0-					64
01	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	388	1	1342	3	Y	-0-					64

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	304	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	1510	1	5741	3	Y	22					22
							24	9									
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1495	1	5014	3	Y	36					58
							40	9									
*12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	1168	1	4638	3	Y	1					59
							1	9									
01	6262	X	4082	-0-	-2180	-0-	914	1	3168	3	Y	-0-					59

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72 1	527 3	Y	-0-			24
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73 1	517 3	Y	-0-			24
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53 1	372 3	Y	-0-			24
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70 1	504 3	Y	-0-			24
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	92 1	643 3	Y	-0-			24
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	49 1	350 3	Y	-0-			24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	136	140 1		4
09	660 N	180	-0-	-480	-0-	4 1 147 9	29 3	Y	134	136 1		2
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1 155 9	40 3	Y	141	139 1		4
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-			4
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	10 1	75 3	Y	-0-			4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	327	1	32	2	N	-0-					7
							3740	3									
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	351	1	34	2	N	2	2	8			7
							3898	3	2	9							
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	367	1	36	2	N	4	4	8			7
							3964	3	4	9							
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	280	1	27	2	N	3	3	8			7
							3121	3	3	9							
12	2201	X	690	-0-	-1511	-0-	55	1	5	2	N	-0-					7
							630	3									
01	2201	X	418	-0-	-1783	-0-	34	1	3	2	N	-0-					7
							381	3									

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
08	3100	N	8288	-0-	5188	9466	660	1	64	2	N	-0-					10
							7564	3									
09	3000	N	8066	-0-	5066	14532	661	1	63	2	N	6	6	8			10
							7335	3	7	9							
10	22714	X	8182	-0-	-14532	-0-	686	1	68	2	N	8	8	8			10
							7419	3	9	9							
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	788	1	76	2	N	7	7	8			10
							8785	3	8	9							
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	896	1	87	2	N	8	8	8			10
							10320	3	9	9							
*01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	923	1	91	2	N	9	9	8			10
							10240	3	10	9							

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
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		950	-0-	950	950	76	1	8	2	N	15	15	8			-0-
							849	3	17	9							

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
08	5606	X	1008	-0-	-4598	-0-	80	1	8	2	N	-0-					-0-
							920	3									
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							635	3	1	9							
10	3658	X	735	-0-	-2923	-0-	61	1	6	2	N	4	4	8			-0-
							664	3	4	9							
11	3540	X	591	-0-	-2949	-0-	48	1	5	2	N	2	2	8			-0-
							536	3	2	9							
12	3658	X	523	-0-	-3135	-0-	41	1	4	2	N	3	3	8			-0-
							475	3	3	9							
01	1023	X	513	-0-	-510	-0-	41	1	4	2	N	10	10	8			-0-
							457	3	11	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	82	1	8	2	N	-0-					39
							942	3									
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	79	1	8	2	N	2	2	8			39
							876	3	2	9							
10	1023	N	634	-0-	-389	-0-	53	1	5	2	N	2	2	8			39
							574	3	2	9							
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	1	8			39
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	8			39
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			39

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
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	2	2	N	41	56	1			13
							280	3	45	9							
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	20	20	8			13
							258	3	22	9							
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	29	29	8			13
							226	3	32	9							
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	17	1	2	2	N	21	21	8			13
							186	3	23	9							
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	60	24	8			49
							297	3	66	9							
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	32	32	8			49
							232	3	35	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
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	44	1	4	2	N	-0-					10
							503	3									
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	32	1	3	2	N	14	14	8			10
							352	3	15	9							
10	558	N	252	-0-	-306	-0-	19	1	2	2	N	20	20	8			10
							209	3	22	9							
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	30	1	3	2	N	15	15	8			10
							330	3	17	9							
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	16	16	8			10
							363	3	18	9							
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	22	22	8			10
							361	3	24	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	248	1	24	2	N	122	107	1			96
							2844	3	134	9							
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	242	1	23	2	N	107	149	1	5	8	49
							2690	3	118	9							
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	238	1	24	2	N	96	125	1	7	8	13
							2578	3	106	9							
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	254	1	25	2	N	54	5	8			62
							2829	3	59	9							
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	67	6	8			123
							2830	3	74	9							
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	253	1	25	2	N	56	124	1	9	8	46
							2812	3	62	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10919	-0-	-1233	-0-	858	1	83	2	N	140	66	1			154
							9824	3	154	9							
09	11760	X	10163	-0-	-1597	-0-	827	1	79	2	N	71	130	1	23	8	72
							9179	3	78	9							
10	12152	X	9956	-0-	-2196	-0-	828	1	82	2	N	88	88	1	34	8	38
							8949	3	97	9							
11	11280	X	9416	-0-	-1864	-0-	763	1	74	2	N	66	24	8			80
							8506	3	73	9							
12	10974	X	9860	-0-	-1114	-0-	774	1	75	2	N	95	59	1	26	8	90
							8906	3	105	9							
01	10912	X	9632	-0-	-1280	-0-	780	1	77	2	N	114	87	1	37	8	80
							8650	3	125	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. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 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
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	180	1	17	2	N	63	58	1			12
							2065	3	69	9							
09	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	174	1	17	2	N	11	11	8			12
							1933	3	12	9							
10	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	175	1	17	2	N	17	17	8			12
							1891	3	19	9							
11	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	172	1	17	2	N	12	12	8			12
							1922	3	13	9							
12	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	164	1	16	2	N	12	12	8			12
							1894	3	13	9							
*01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	182	1	18	2	N	19	19	8			12
							2019	3	21	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	N	15					58
							1637	3	17	9							
09	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	153	1	15	2	N	21	18	8			61
							1696	3	23	9							
10	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	152	1	15	2	N	86	98	1	26	8	23
							1641	3	95	9							
11	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	124	1	12	2	N	22	20	8			25
							1380	3	24	9							
12	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	111	1	11	2	N	25	22	8			28
							1283	3	28	9							
01	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	121	1	12	2	N	31	28	8			31
							1345	3	34	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	181	1	18	2	N	18	73	1			14
							2074	3	20	9							
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	147	1	14	2	N	39	16	8			37
							1630	3	43	9							
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	141	1	14	2	N	39	35	8			41
							1524	3	43	9							
11	2220	N	1647	-0-	-573	-0-	131	1	13	2	N	37	24	8			54
							1462	3	41	9							
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	149	1	15	2	N	118	41	8			131
							1720	3	130	9							
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	148	1	15	2	N	45	127	1	36	8	13
							1644	3	50	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. (I) GAS 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	8990	X	8650	-0-	-340	-0-	687	1	66	2	N	30	32	1			28
							7864	3	33	9							
09	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	664	1	63	2	N	3	3	8			28
							7366	3	3	9							
10	8959	X	8256	-0-	-703	-0-	693	1	68	2	N	5	5	8			28
							7489	3	6	9							
11	8520	X	7967	-0-	-553	-0-	646	1	63	2	N	49	3	8			74
							7204	3	54	9							
12	8649	X	8327	-0-	-322	-0-	660	1	64	2	N	3	3	8			74
							7600	3	3	9							
01	8649	X	8124	-0-	-525	-0-	665	1	66	2	N	16	51	1	6	8	33
							7375	3	18	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. (I) GAS 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	930	N	920	-0-	-10	-0-	73	1	7	2	N	-0-					66
							840	3									
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	73	1	7	2	N	27	9	8			84
							807	3	30	9							
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	76	1	8	2	N	13	13	8			84
							822	3	14	9							
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	71	1	7	2	N	11	9	8			86
							797	3	12	9							
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	25	11	8			100
							1031	3	28	9							
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	8	2	N	23	96	1	14	8	13
							843	3	25	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	N	-0-	59	1			13
							955	3									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	N	17	17	8			13
							929	3	19	9							
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	N	25	25	8			13
							901	3	28	9							
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	8	2	N	24	17	8			20
							866	3	26	9							
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	30	20	8			30
							863	3	33	9							
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	N	37	32	8			35
							986	3	41	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1655	-0-	-701	-0-	126	1	12	2	N	72	119	1			43
							1438	3	79	9							
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	12	2	N	125	100	1	7	8	61
							1440	3	138	9							
10	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	121	1	12	2	N	83	61	1	11	8	72
							1311	3	91	9							
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	13	2	N	29	68	1	8	8	25
							1533	3	32	9							
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	133	1	13	2	N	42	8	8			59
							1533	3	46	9							
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	58	56	1	22	8	39
							1439	3	64	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

08	DLQ G-10	1933	-0-	1933	1933	1045	1	880	2	Y	7						186
						8	9										
09	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3130	411	1	778	2	Y	7						193
						8	9										
10	200	N	1789	-0-	1589	4719	457	1	959	2	Y	339	361	1			171
							373	9									
11	3000	N	1327	-0-	-1673	3046	383	1	942	2	Y	2					173
							2	9									
*12	3100	N	3034	-0-	-66	2980	647	1	2367	2	Y	18	191	1			-0-
							20	9									
*01	3100	N	2331	-0-	-769	2211	566	1	1718	2	Y	43					43
							47	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1246	1	1049	2	Y	-0-					15
09	2250	N	1256	-0-	-994	-0-	419	1	837	2	Y	-0-					15
10	2201	N	1327	-0-	-874	-0-	413	1	914	2	Y	-0-					15
11	2220	N	1698	-0-	-522	-0-	456	1	1185	2	Y	52					67
							57	9									
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	381	1	1471	2	Y	1					68
							1	9									
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	340	1	1091	2	Y	-0-					68

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2016 - PLUGGED 10/28/16

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2672	-0-	2672	2672	646 2	1 9	2024	2	Y	2					7
09	T. A.		1974	-0-	1974	4646	520 1	1 9	1453	2	Y	1					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4646					Y	-0-	8	0			-0-
11	4646	X	-0-	-0-	-4646	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

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
08	T. A.		950	-0-	950	950	229 3	1 9	718	2	Y	3					8
09	T. A.		727	-0-	727	1677	192	1	535	2	Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1677					Y	28	36	0			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	1677					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - PLUGGED 11/8/16

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	74	1	10673	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
09	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	1968	1	8654	2	Y	39	33	1			13
							43	9									
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11855	2	9	9	Y	8	9	1			12
11	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	752	1	8419	2	Y	-0-					12
12	9672	X	7937	-0-	-1735	-0-	15	1	7922	2	Y	-0-					12
01	9672	X	9224	-0-	-448	-0-	9224	2			Y	-0-	12	1			-0-

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
08	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	40	1	5705	2	Y	38	42	1			5
							42	9									
09	6660	X	5253	-0-	-1407	-0-	965	1	4246	2	Y	38	33	1			10
							42	9									
10	6882	X	5581	-0-	-1301	-0-	5559	2	22	9	Y	20	20	1			10
11	6660	X	4891	-0-	-1769	-0-	399	1	4472	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
12	6200	X	4824	-0-	-1376	-0-	9	1	4791	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
01	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4967	2	20	9	Y	18	19	1			7

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
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	2	Y	-0-					19
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	133	1	584	2	Y	-0-					19
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					19
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	54	1	600	2	Y	-0-					19
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1125	2	Y	-0-					19
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8778	2	84	9	Y	76	84	1			11
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8362	2	86	9	Y	78	67	1			22
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7949	2	47	9	Y	43	44	1			21
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7919	2	47	9	Y	43	47	1			17
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8563	2	36	9	Y	33	38	1			12
*01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8203	2	47	9	Y	43	48	1			7

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
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	9	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2497	2	51	9	Y	46	47	1			-0-
09	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	15	1	2213	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
10	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2228	2	70	9	Y	64	64	1			6
11	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			Y	-0-					6
12	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					6
01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2091	2			Y	-0-					6

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5921	X	4219	-0-	-1702	-0-	29	1	4167	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
09	5730	X	4602	-0-	-1128	-0-	852	1	3748	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4929	X	4435	-0-	-494	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4770	X	4187	-0-	-583	-0-	343	1	3844	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4196	-0-	-733	-0-	8	1	4188	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-

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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	344	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	244	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1

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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	1			Y	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8702	-0-	-195	-0-	8662	2	40	9	Y	36	67	1			41
09	8610	X	8555	-0-	-55	-0-	58	1	8442	2	Y	50	36	1			55
							55	9									
10	9455	X	8992	-0-	-463	-0-	8898	2	94	9	Y	85	124	1			16
11	9150	X	7778	-0-	-1372	-0-	7679	2	99	9	Y	90	68	1			38
12	9455	X	7654	-0-	-1801	-0-	7542	2	112	9	Y	102	128	1			12
01	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	8108	2	103	9	Y	94	72	1			34

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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	2	Y	-0-					4
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	2	Y	-0-					4
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					4
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	-0-					4
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	-0-					4
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

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

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	150	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	816	-0-	-144	-0-	67	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	2	Y	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	545	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	445	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					5
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	1	1	437	2	Y	-0-					5
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	1843	-0-	-1071	-0-	13	1	1819	2	Y	10	11	1			28
							11	9									
09	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					28
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					28
11	1770	N	3	-0-	-1767	-0-	3	1			Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-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
08	3100	N	2729	-0-	-371	5671	19	1	2704	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	8530	X	2859	-0-	-5671	-0-	528	1	2325	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					1
11	2490	X	1999	-0-	-491	-0-	164	1	1835	2	Y	-0-					1
12	2573	X	346	-0-	-2227	-0-	1	1	345	2	Y	-0-					1
01	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	63	2			Y	-0-					1

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	23	1	3262	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	576	1	2536	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2805	-0-	-435	-0-	230	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	6	1	2998	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	27	1	3962	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
09	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	767	1	3374	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
10	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4198	2	2	9	Y	2	2	1			5
11	4350	X	3035	-0-	-1315	-0-	249	1	2786	2	Y	-0-					5
12	4495	X	3496	-0-	-999	-0-	7	1	3489	2	Y	-0-					5
01	4278	X	3250	-0-	-1028	-0-	3250	2			Y	-0-					5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3898	2	56	9	Y	51	56	1			7
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3829	2	55	9	Y	50	43	1			14
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3750	2	23	9	Y	21	21	1			14
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3878	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	Y	16	16	1			13
*01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	Y	18	20	1			11

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3042	-0-	42	42	21	1	3021	2	Y	-0-					-0-
10	2876	N	2834	-0-	-42	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2596	2	90	9	Y	82	62	1			20
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2030	2	109	9	Y	99	119	1			-0-
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2808	2	86	9	Y	78	60	1			18

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1589	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	278	1	1224	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	116	1	1305	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	3	1	1497	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1507	2	3	9	Y	3	3	1			3

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10628	-0-	-935	-0-	10628	2			Y	-0-					67
09	11190	X	10467	-0-	-723	-0-	71	1	10396	2	Y	-0-					67
10	11563	X	11426	-0-	-137	-0-	11426	2			Y	-0-	30	1			37
11	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	10216	2			Y	-0-					37
12	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			Y	-0-					37
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			Y	-0-					37

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
08	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	23	1	3256	2	Y	76	84	1			2
							84	9									
09	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	562	1	2470	2	Y	76	65	1			13
							84	9									
10	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3101	2	20	9	Y	18	19	1			12
11	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	251	1	2810	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
12	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	5	1	2821	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3196	2	3	9	Y	3	3	1			12

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		743	-0-	743	743	5	1	695	2	Y	39	43	1			9
							43	9									
09	1861	X	1118	-0-	-743	-0-	204	1	897	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3	3	1			11
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	522	1	5851	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	13	1	6722	2	Y	-0-					11
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	14	1	2085	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	360	1	1584	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	164	1	1837	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	4	1	2040	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2123	2	2	9	Y	2	2	1			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	9	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	276	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	129	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5435	-0-	2335	2949	5219	2	216	9	Y	196	271	1			66
09	3000	N	5032	-0-	2032	4981	33	1	4788	2	Y	192	139	1			119
							211	9									
10	7376	X	2395	-0-	-4981	-0-	2270	2	125	9	Y	114	167	1			66
11	4680	X	3369	-0-	-1311	-0-	3277	2	92	9	Y	84	63	1			87
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5597	2	119	9	Y	108	140	1			55
01	4836	X	3766	-0-	-1070	-0-	3678	2	88	9	Y	80	62	1			73

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			6
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					6

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 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
08	4681	X	3884	-0-	-797	-0-	27	1	3845	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	4530	X	3478	-0-	-1052	-0-	642	1	2824	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	3946	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	4530	X	3540	-0-	-990	-0-	290	1	3250	2	Y	-0-					3
12	4216	X	2423	-0-	-1793	-0-	5	1	2418	2	Y	-0-					3
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 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
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	19	1	2746	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	509	1	2238	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2884	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	213	1	2384	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	5	1	2399	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2728	N	2289	-0-	-439	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1			2

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	484	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	394	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					1
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	6274	2	6	9	Y	5	6	1			11
09	6900	X	6066	-0-	-834	-0-	6059	2	7	9	Y	6	5	1			12
10	7130	X	6771	-0-	-359	-0-	6768	2	3	9	Y	3	3	1			12
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6380	2	3	9	Y	3	3	1			12
12	6479	X	6124	-0-	-355	-0-	6120	2	4	9	Y	4	4	1			12
01	6758	X	6364	-0-	-394	-0-	6361	2	3	9	Y	3	3	1			12

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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	11	1	1573	2	Y	15	17	1			19
							17	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	244	1	1075	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	Y	2	2	1			20
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	107	1	1204	2	Y	2	3	1			19
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	2	1	1215	2	Y	-0-					19
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					19

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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					1
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	139	1	609	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	61	1	680	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	1	1	766	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-					2

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
08	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	51	1	7384	2	Y	54	60	1			7
							59	9									
09	7470	X	6831	-0-	-639	-0-	1251	1	5504	2	Y	69	59	1			17
							76	9									
10	7719	X	6684	-0-	-1035	-0-	6640	2	44	9	Y	40	41	1			16
11	7470	X	5643	-0-	-1827	-0-	459	1	5147	2	Y	34	43	1			7
							37	9									
12	7502	X	5520	-0-	-1982	-0-	10	1	5490	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
01	7502	X	6017	-0-	-1485	-0-	6011	2	6	9	Y	5	6	1			6

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
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2518	2	118	9	Y	107	118	1			5
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2576	2	98	9	Y	89	76	1			18
10	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2455	2	45	9	Y	41	41	1			18
11	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	2252	2	42	9	Y	38	30	1			26
12	2573	X	1672	-0-	-901	-0-	1642	2	30	9	Y	27	32	1			21
01	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1395	2	9	9	Y	8	9	1			20

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
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					4
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	Y	-0-					4
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					4
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					4
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	Y	-0-					4
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	13	1	1931	2	Y	-0-					1
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	338	1	1486	2	Y	-0-					1
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					1
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	150	1	1682	2	Y	-0-					1
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	3	1	1823	2	Y	-0-					1
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	13	1	1848	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	317	1	1395	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					3
11	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	119	1	1334	2	Y	-0-					3
12	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	2	1	1288	2	Y	-0-					3
01	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			Y	-0-					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	12	1	1801	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
09	2000	N	1728	-0-	-272	1562	318	1	1397	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
10	3100	N	1881	-0-	-1219	343	1874	2	7	9	Y	6	6	1			16
11	2147	N	1804	-0-	-343	-0-	148	1	1653	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	1822	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	Y	2	3	1			15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2050	-0-	-1050	140	2026	2	24	9	Y	22					104
09	1993	N	1853	-0-	-140	-0-	450	1	1391	2	Y	11					115
							12	9									
10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	286	1	1311	2	Y	18					133
							20	9									
11	3540	X	1259	-0-	-2281	-0-	231	1	969	2	Y	54	67	1			120
							59	9									
12	3658	X	855	-0-	-2803	-0-	112	1	743	2	Y	-0-					120
01	2046	X	374	-0-	-1672	-0-	374	2			Y	-0-					120

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 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
08	T. A.		973	-0-	973	973	950	2	23	9	Y	21					61
09	3117	X	2144	-0-	-973	-0-	521	1	1611	2	Y	11					72
							12	9									
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	396	1	1811	2	Y	18					90
							20	9									
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	398	1	1666	2	Y	-0-	53	1			37
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	216	1	1430	2	Y	-0-					37
*01	SHUT IN		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					37

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 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
08	7409	X	3338	-0-	-4071	-0-	23	1	3313	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	3513	1	15452	2	Y	642	550	1			107
							706	9									
10	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	992	1	28444	2	Y	1000	1032	1			75
							1100	9									
11	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	1660	1	21520	2	Y	1010	1084	1			1
							1111	9									
12	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	2844	1	17972	2	Y	1136	1137	1			-0-
							1250	9									
01	30535	X	19990	-0-	-10545	-0-	4532	1	14453	2	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	28	1	4042	2	Y	38	42	1			6
							42	9									
09	4080	X	3140	-0-	-940	-0-	576	1	2533	2	Y	28	24	1			10
							31	9									
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4773	2	23	9	Y	21	22	1			9
11	4080	X	3664	-0-	-416	-0-	299	1	3351	2	Y	13	21	1			1
							14	9									
12	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	7	1	3908	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	3880	2	41	9	Y	37	38	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	11					32
							12	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-	24	1			8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
08	9548	X	9086	-0-	-462	-0-	62	1	8938	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	9240	X	7575	-0-	-1665	-0-	1389	1	6109	2	Y	70	60	1			10
							77	9									
10	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	7340	2	13	9	Y	12	12	1			10
11	9060	X	7481	-0-	-1579	-0-	612	1	6856	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	9362	X	7161	-0-	-2201	-0-	14	1	7143	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
01	9083	X	7503	-0-	-1580	-0-	7503	2			Y	-0-					9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	25	1	3664	2	Y	33	36	1			1
							36	9									
09	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	641	1	2817	2	Y	31	27	1			5
							34	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3826	2	20	9	Y	18	18	1			5
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	781	1	8744	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
12	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	7	1	3560	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3556	2	20	9	Y	18	19	1			2

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
08	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	15	1	2139	2	Y	-0-					7
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	372	1	1634	2	Y	-0-					7
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			Y	-0-					7
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	162	1	1820	2	Y	-0-					7
12	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	4	1	1951	2	Y	-0-					7
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					7

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
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1344	-0-	1344	1344	1321	2	23	9	Y	21					21
09	2797	X	1453	-0-	-1344	-0-	352	1	1088	2	Y	12					33
							13	9									
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	257	1	1174	2	Y	18					51
							20	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	318	1	1332	2	Y	-0-	51	1			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	225	1	1496	2	Y	64					64
							70	9									
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1959	2	195	9	Y	177	220	1			21

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	146 64	1 9	332	2	N	58	186	1			58
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	208 62	1 9	488	2	N	56					114
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	294 65	1 9	697	2	N	59					173
11	510	N	142	-0-	-368	-0-	32 33	1 9	77	2	N	30	178	1			25
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	15 3	1 9	34	2	N	3					28
01	1054	N	55	-0-	-999	-0-	17	1	38	2	N	-0-					28

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
08		DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	826 86	1 9	3234	2	N	78	187	1			87
09	8219	X	4073	-0-	-4146	-0-	799 81	1 9	3193	2	N	74					161
10	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	836 78	1 9	3268	2	N	71					232
11	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	823 81	1 9	2842	2	N	74	193	1			113
12	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	792 81	1 9	3073	2	N	74					187
01	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	784 76	1 9	2691	2	N	69	190	1			66

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
08	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1561	2	8	9	N	7					91
09	2940	X	1722	-0-	-1218	-0-	1647	2	75	9	N	68					159
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1326	2	17	9	N	15					174
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1392	2	11	9	N	10					184
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1690	2	33	9	N	30					214
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					226

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	25768	-0-	-2101	-0-	3085	1	22655	3	Y	25					331
							28	9									
09	29040	X	23312	-0-	-5728	-0-	2887	1	20425	3	Y	-0-					331
10	23777	X	21188	-0-	-2589	-0-	2632	1	18556	3	Y	-0-					331
11	24930	X	22162	-0-	-2768	-0-	2710	1	19452	3	Y	-0-					331
12	25761	X	22911	-0-	-2850	-0-	2864	1	20047	3	Y	-0-					331
01	25761	X	24248	-0-	-1513	-0-	2961	1	21287	3	Y	-0-					331

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	186	1	1367	3	Y	-0-					33
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	3	Y	-0-					33
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	232	1	1637	3	Y	-0-					33
11	1500	N	248	-0-	-1252	-0-	30	1	212	3	Y	5					38
							6	9									
12	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	13	3	Y	5	8	1			35
							6	9									
01	1860	N	29	-0-	-1831	-0-	2	1	17	3	Y	9	11	1			33
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	394	1	1187	2	N	2					174
							2	9									
09	1680	X	1370	-0-	-310	-0-	395	1	963	2	N	11					185
							12	9									
10	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	383	1	1074	2	N	-0-					185
11	1530	X	1000	-0-	-530	-0-	389	1	610	2	N	1					186
							1	9									
12	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	395	1	1113	2	N	-0-					186
*01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	400	1	1377	2	N	-0-					186

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
09	120	X	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	161	1	3273	2	N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	153	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	159	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	145	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2125	-0-	-975	-0-	103	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	118	1	2445	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	67	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	67	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	68	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	N	-0-			-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-			-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	2	N	-0-			-0-
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

08	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	96	1	1958	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1780	-0-	-560	-0-	82	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1765	-0-	-467	-0-	83	1	1682	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	94	1	1877	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	2161	-0-	-71	-0-	104	1	2057	2	N	-0-			-0-
*01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	2009	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-			-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	N	-0-			-0-
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-			-0-
01	682	N	570	-0-	-112	-0-	26	1	544	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

08	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	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
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	68	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	61	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	67	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	63	1	1254	2	N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					-0-

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
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
10	589	N	354	-0-	-235	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	451	-0-	-324	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	26	1	546	2	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-

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
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					5
09	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-					5
10	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	3718	2			N	-0-					5
11	4350	X	2561	-0-	-1789	-0-	2561	2			N	-0-					5
*12	4495	X	3332	-0-	-1163	-0-	3326	2	6	9	N	5					10
*01	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2798	2			N	-0-					10

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 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
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	27					112
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	390	1	1585	2	N	8					120
							9	9									
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	378	1	1601	2	N	3					123
							3	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	343	1	1428	2	N	7					130
							8	9									
12	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	391	1	1509	2	N	5					135
							6	9									
01	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	359	1	1364	2	N	13					148
							14	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2303	-0-	-1200	-0-	183	1	18	2	N	-0-					-0-
							2102	3									
09	3390	X	1943	-0-	-1447	-0-	159	1	15	2	N	8	8	8			-0-
							1760	3	9	9							
10	3317	X	1497	-0-	-1820	-0-	125	1	12	2	N	12	12	8			-0-
							1347	3	13	9							
11	3060	X	1280	-0-	-1780	-0-	104	1	10	2	N	8	8	8			-0-
							1157	3	9	9							
12	2635	X	741	-0-	-1894	-0-	58	1	6	2	N	8	8	8			-0-
							668	3	9	9							
01	2294	X	950	-0-	-1344	-0-	76	1	8	2	N	15	15	8			-0-
							849	3	17	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					92
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	N	-0-					92
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					92
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					92
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					92
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	316	2	N	2					94
							2	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

08	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	277	1	1118	2	Y	167	224	1			191
							184	9									
09	2832	N	1253	-0-	-1579	-0-	208	1	892	2	Y	139	137	1			193
							153	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	Y	163	104	1			252
							179	9									
11	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	41	1	896	2	Y	114	171	1			195
							125	9									
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	42	1	973	2	Y	106	73	1			228
							117	9									
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	40	1	1014	2	Y	133	244	1			117
							146	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

08	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	854	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	716	-0-	-2184	607	214	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	607	N	-0-	-0-	-607	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	N	11	-0-	-1219	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	7	-0-	-737	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	293	1	1183	2	Y	47	43	1			157
							52	9									
09	2900	N	1494	-0-	-1406	122	275	1	1176	2	Y	39	28	1			168
							43	9									
10	1820	N	1698	-0-	-122	-0-	328	1	1325	2	Y	41	20	1			189
							45	9									
11	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	52	1	1134	2	Y	40	33	1			196
							44	9									
12	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	51	1	1179	2	Y	35	13	1			218
							39	9									
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	50	1	1263	2	Y	41	46	1			213
							45	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

08	DLQ G-10		3594	-0-	3594	3594	1085	1	2461	2	Y	44	4	1			111
							48	9									
09	2900	N	4629	-0-	1729	5323	1369	1	3214	2	Y	42	42	1			111
							46	9									
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	2223					Y	46	14	1			143
11	2814	X	591	-0-	-2223	-0-	161	1	387	2	Y	39	116	1			66
							43	9									
12	1457	X	628	-0-	-829	-0-	175	1	412	2	Y	37	17	1			86
							41	9									
01	1457	X	341	-0-	-1116	-0-	93	1	204	2	Y	40	15	1			111
							44	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

08	DLQ G-10		5085	-0-	5085	5085	1009	1	4076	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	6702	-0-	3802	8887	1269	1	5433	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	822	-0-	-2278	6609	163	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	6609	X	-0-	-0-	-6609	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	DLQ G-10		458	-0-	458	458	91	1 1 9	366	2	Y	1	1	1			1
09	892	N	434	-0-	-458	-0-	82	1 1 9	351	2	Y	1	1	1			1
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	399	2	Y	1	1	1			1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	447	2	Y	1	1	1			1
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					1
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	1030	2	Y	1	1	1			1

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	213	1 89 9	1565	3	Y	81	72	1			70
09	1830	N	759	-0-	-1071	-0-	92	1 14 9	653	3	Y	13					83
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	318	1 23 9	2244	3	Y	21					104
11	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	187	1 15 9	1339	3	Y	14					118
12	775	N	320	-0-	-455	-0-	38	1 15 9	267	3	Y	14	61	1			71
01	1891	N	317	-0-	-1574	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

08	2325	X	1372	-0-	-953	-0-	163	1 15 9	1194	3	Y	14	15	1			12
09	2250	X	1863	-0-	-387	-0-	229	1 11 9	1623	3	Y	10	14	1			8
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	491	1 13 9	3461	3	Y	12	15	1			5
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	338	1 8 9	2429	3	Y	7					12
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	336	1 9 9	2350	3	Y	8	12	1			8
01	3503	X	1610	-0-	-1893	-0-	197	1	1413	3	Y	-0-					8

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	483	1	3550	3	Y	-0-					37
09	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	352	1	2490	3	Y	-0-					37
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	607	1	4278	3	Y	-0-					37
11	3570	X	2308	-0-	-1262	-0-	282	1	2026	3	Y	-0-					37
12	3689	X	2191	-0-	-1498	-0-	274	1	1917	3	Y	-0-					37
01	3689	X	2384	-0-	-1305	-0-	290	1	2082	3	Y	11					48
							12	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	698	-0-	-2278	-0-	84	1	614	3	Y	-0-					19
09	2880	X	411	-0-	-2469	-0-	51	1	360	3	Y	-0-					19
10	1798	X	599	-0-	-1199	-0-	74	1	525	3	Y	-0-					19
11	1740	X	1735	-0-	-5	-0-	212	1	1519	3	Y	4	6	1			17
							4	9									
12	1674	X	429	-0-	-1245	-0-	53	1	374	3	Y	2					19
							2	9									
01	713	X	568	-0-	-145	-0-	69	1	493	3	Y	5	12	1			12
							6	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	73	1	534	3	Y	-0-					12
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					12
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	78	1	552	3	Y	-0-					12
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	70	1	502	3	Y	-0-					12
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	77	1	537	3	Y	-0-					12
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	54	1	389	3	Y	-0-					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	-0-					12
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	510	3	Y	-0-					12
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					12
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	56	1	402	3	Y	2					14
							2	9									
12	527	N	308	-0-	-219	-0-	38	1	268	3	Y	2	3	1			13
							2	9									
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	46	1	331	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	509	1	3736	3	Y	-0-					30
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	437	1	3093	3	Y	-0-					30
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	578	1	4074	3	Y	-0-					30
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	406	1	2913	3	Y	-0-					30
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	463	1	3239	3	Y	-0-					30
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	656	1	4719	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	791	1	5811	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
09	6090	X	4443	-0-	-1647	-0-	550	1	3890	3	Y	3					5
							3	9									
10	6076	X	4777	-0-	-1299	-0-	593	1	4178	3	Y	5					10
							6	9									
11	6420	X	4778	-0-	-1642	-0-	584	1	4194	3	Y	-0-					10
12	6634	X	3961	-0-	-2673	-0-	495	1	3466	3	Y	-0-					10
01	6634	X	4511	-0-	-2123	-0-	544	1	3915	3	Y	47					57
							52	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	395	1	2900	2	N	-0-					1
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	371	1	2627	2	N	-0-					1
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	481	1	3390	2	N	-0-					1
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	483	1	3467	2	N	-0-					1
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	N	-0-					1
*01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	479	1	3444	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	127	1	931	3	Y	-0-					8
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	111	1	787	3	Y	-0-					8
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	3	Y	-0-					8
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	134	1	964	3	Y	14					22
							15	9									
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	166	1	1163	3	Y	14	36	1			-0-
							15	9									
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-

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
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	263	1	1929	3	Y	-0-					27
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1677	3	Y	-0-					27
10	1984	N	1424	-0-	-560	-0-	177	1	1247	3	Y	-0-					27
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	251	1	1802	3	Y	-0-					27
12	1984	N	977	-0-	-1007	-0-	122	1	855	3	Y	-0-					27
*01	3100	N	8790	-0-	5690	5690	1073	1	7717	3	Y	-0-					27

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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					35
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					35
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					35
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					35
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					35
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35

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
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	305	1	2242	3	Y	35	39	1			40
							39	9									
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2047	3	Y	27	37	1			30
							30	9									
10	3100	N	4750	-0-	1650	1650	586	1	4130	3	Y	31	39	1			22
							34	9									
11	3000	N	2361	-0-	-639	1011	287	1	2060	3	Y	13					35
							14	9									
*12	3100	N	2343	-0-	-757	254	291	1	2037	3	Y	14	22	1			27
							15	9									
01	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	309	1	2224	3	Y	3	4	1			26
							3	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					81

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
08	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	291	1	2137	3	Y	-0-					95
09	3000	X	1995	-0-	-1005	-0-	247	1	1748	3	Y	-0-					95
10	2728	X	1967	-0-	-761	-0-	244	1	1723	3	Y	-0-					95
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	320	1	2297	3	Y	-0-					95
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	302	1	2117	3	Y	-0-					95
*01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	Y	-0-					95

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
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	313	1	2299	3	Y	8					153
							9	9									
09	2880	X	2479	-0-	-401	-0-	303	1	2141	3	Y	32	71	1			114
							35	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	360	1	2538	3	Y	47					161
							52	9									
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	367	1	2637	3	Y	43	65	1			139
							47	9									
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	386	1	2699	3	Y	19					158
							21	9									
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	409	1	2939	3	Y	17	44	1			131
							19	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
08	2449	X	1958	-0-	-491	-0-	231	1	1696	3	Y	28	31	1			19
							31	9									
09	2340	X	1919	-0-	-421	-0-	235	1	1660	3	Y	22	30	1			11
							24	9									
10	2015	X	1782	-0-	-233	-0-	218	1	1536	3	Y	25	31	1			5
							28	9									
11	1950	X	1908	-0-	-42	-0-	231	1	1657	3	Y	18					23
							20	9									
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	256	1	1795	3	Y	20	30	1			13
							22	9									
*01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	239	1	1715	3	Y	42	51	1			4
							46	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
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	400	1	2938	3	Y	157	165	1			-0-
							173	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	428	1	3028	3	Y	130	112	1			18
							143	9									
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	800	1	5640	3	Y	151	169	1			-0-
							166	9									
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	443	1	3178	3	Y	181	172	1			9
							199	9									
*12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	586	1	4099	3	Y	60	69	1			-0-
							66	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	413	1	2971	3	Y	-0-					-0-

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
08	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	155	1	1138	3	Y	-0-					71
09	1800	X	1383	-0-	-417	-0-	171	1	1212	3	Y	-0-					71
10	1860	X	1226	-0-	-634	-0-	152	1	1074	3	Y	-0-					71
11	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	126	1	907	3	Y	-0-					71
12	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	128	1	894	3	Y	-0-					71
01	1240	N	691	-0-	-549	-0-	84	1	607	3	Y	-0-					71

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
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	285	1	2093	3	Y	42	33	1			21
							46	9									
09	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	288	1	2037	3	Y	39	34	1			26
							43	9									
10	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	258	1	1819	3	Y	35	36	1			25
							39	9									
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	266	1	1910	3	Y	54	40	1			39
							59	9									
12	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	277	1	1937	3	Y	54	42	1			51
							59	9									
*01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	279	1	2009	3	Y	210	261	1			-0-
							231	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

08	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	416	1	3054	3	Y	-0-					58
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	381	1	2693	3	Y	-0-					58
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	555	1	3915	3	Y	-0-					58
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	519	1	3726	3	Y	-0-					58
12	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	360	1	2523	3	Y	-0-					58
01	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	372	1	2673	3	Y	-0-					58

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

08	2666	X	2410	-0-	-256	-0-	289	1	2121	3	Y	-0-					19
09	2580	X	2364	-0-	-216	-0-	293	1	2071	3	Y	-0-					19
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	307	1	2165	3	Y	-0-					19
11	2490	X	2110	-0-	-380	-0-	258	1	1852	3	Y	-0-					19
12	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	188	1	1316	3	Y	-0-					19
01	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	283	1	2038	3	Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					3
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					3
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	3	Y	-0-					42
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	Y	-0-					42
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	78	1	549	3	Y	-0-					42
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	536	3	Y	-0-					42
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	58	1	408	3	Y	-0-					42
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	3	Y	-0-					42

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	93	1			21
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52 35	1 9	366	3	Y	32	45	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	924	3	Y	3	2	1			84
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	937	3	Y	3	3	1			84
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	806	3	Y	3	3	1			84
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143 33	1 9	1026	3	Y	30	23	1			91
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	177 33	1 9	1242	3	Y	30	24	1			97
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	115 13	1 9	830	3	Y	12	20	1			89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	86 48	1 9	635	3	Y	44	39	1			5
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	162 8	1 9	1145	3	Y	7					12
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	677	3	Y	11					23
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	144 15	1 9	1034	3	Y	14					37
12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	164 15	1 9	1151	3	Y	14	51	1			-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

08	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	293	1	2151	3	Y	16	12	1			59
							18	9									
09	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	313	1	2215	3	Y	15	13	1			61
							17	9									
10	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	352	1	2480	3	Y	13	14	1			60
							14	9									
11	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	312	1	2237	3	Y	18	13	1			65
							20	9									
12	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	352	1	2464	3	Y	18	14	1			69
							20	9									
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	358	1	2577	3	Y	-0-					69

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	185	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	205	1	1453	3	Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	167	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1329	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	140	1	982	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	241	1	1733	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	37	28	1			20
							41	9									
09	900	N	347	-0-	-553	-0-	38	1	272	3	Y	34	44	1			10
							37	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	Y	34	44	1			-0-
							37	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	67	1	481	3	Y	34	26	1			8
							37	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	33	31	1			7
							36	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	499	1	3664	3	Y	91	94	1			8
							100	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	482	1	3408	3	Y	90	91	1			7
							99	9									
10	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	363	1	2556	3	Y	95	93	1			9
							105	9									
11	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	423	1	3037	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
12	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	401	1	2804	3	Y	17	22	1			6
							19	9									
01	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	332	1	2386	3	Y	47	53	1			-0-
							52	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
08	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	529	1	3883	3	Y	16	12	1			41
							18	9									
09	4530	X	4336	-0-	-194	-0-	535	1	3784	3	Y	15	19	1			37
							17	9									
10	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	489	1	3451	3	Y	15	19	1			33
							17	9									
11	5010	X	3841	-0-	-1169	-0-	455	1	3266	3	Y	109	85	1			57
							120	9									
12	5177	X	3281	-0-	-1896	-0-	404	1	2826	3	Y	46	57	1			46
							51	9									
01	4495	X	3445	-0-	-1050	-0-	410	1	2950	3	Y	77	72	1			51
							85	9									

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
08	8184	X	7798	-0-	-386	-0-	933	1	6853	3	Y	11	8	1			15
							12	9									
09	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	1033	1	7306	3	Y	10	13	1			12
							11	9									
10	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	855	1	6027	3	Y	10	13	1			9
							11	9									
11	7560	X	7423	-0-	-137	-0-	898	1	6447	3	Y	71	55	1			25
							78	9									
12	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	900	1	6301	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
01	8618	X	6941	-0-	-1677	-0-	847	1	6091	3	Y	3	3	1			18
							3	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	614	1	4507	3	N	25					90
							28	9									
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	708	1	5009	3	N	27					117
							30	9									
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	693	1	4887	3	N	23					140
							25	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	613	1	4403	3	N	23					163
							25	9									
*12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	876	1	6132	3	N	37					200
							41	9									
*01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	931	1	6692	3	N	30	173	1			57
							33	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	208	1	1531	3	Y	47	37	1			19
							52	9									
09	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	232	1	1644	3	Y	44	57	1			6
							48	9									
10	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	203	1	1431	3	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
11	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	217	1	1555	3	Y	42	32	1			10
							46	9									
12	2046	X	1857	-0-	-189	-0-	230	1	1607	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
01	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	188	1	1351	3	Y	37	34	1			9
							41	9									

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
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	260	1	1908	3	Y	119	122	1			39
							131	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	255	1	1802	3	Y	116	118	1			37
							128	9									
10	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	218	1	1534	3	Y	123	121	1			39
							135	9									
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	227	1	1629	3	Y	110	104	1			45
							121	9									
12	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	230	1	1608	3	Y	38	48	1			35
							42	9									
*01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1713	3	Y	-0-					35

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
08	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	357	1	2618	3	Y	28	31	1			38
							31	9									
09	3090	X	1954	-0-	-1136	-0-	239	1	1691	3	Y	22	30	1			30
							24	9									
10	3813	X	2940	-0-	-873	-0-	362	1	2550	3	Y	25	31	1			24
							28	9									
11	3690	X	3055	-0-	-635	-0-	372	1	2669	3	Y	13					37
							14	9									
12	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	351	1	2457	3	Y	15	23	1			29
							17	9									
*01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	392	1	2818	3	Y	3	4	1			28
							3	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-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

08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	228	1	1676	3	Y	18	19	1			34
							20	9									
09	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	219	1	1548	3	Y	14	18	1			30
							15	9									
10	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	193	1	1360	3	Y	16	19	1			27
							18	9									
11	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	193	1	1382	3	Y	9					36
							10	9									
12	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	200	1	1401	3	Y	11	16	1			31
							12	9									
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	212	1	1527	3	Y	19	24	1			26
							21	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	689	1	5057	3	Y	4					96
							4	9									
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	691	1	4890	3	Y	14	32	1			78
							15	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	616	1	4341	3	Y	21					99
							23	9									
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	641	1	4600	3	Y	25	38	1			86
							28	9									
*12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	699	1	4896	3	Y	11					97
							12	9									
*01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	699	1	5029	3	Y	26	68	1			55
							29	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

08	310	N	184	-0-	-126	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					4
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					4
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					4
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					4
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					4
01	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	603	1	4427	3	Y	182	189	1			-0-
							200	9									
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	518	1	3666	3	Y	150	128	1			22
							165	9									
10	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	464	1	3269	3	Y	173	195	1			-0-
							190	9									
11	4650	X	3890	-0-	-760	-0-	476	1	3414	3	Y	-0-					-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	754	1	5280	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4033	-0-	-772	-0-	492	1	3541	3	Y	-0-					-0-

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
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	234	1	1722	3	Y	70	54	1			53
							77	9									
09	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1555	3	Y	65	83	1			35
							72	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	211	1	1487	3	Y	65	83	1			17
							72	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	208	1	1494	3	Y	112	87	1			42
							123	9									
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	214	1	1500	3	Y	48	58	1			32
							53	9									
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	223	1	1602	3	Y	-0-					32

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 10352 - 10460

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

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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	413	3	Y	78	81	1			-0-
							86	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	Y	65	55	1			10
							72	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	74	83	1			1
							81	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	89	85	1			5
							98	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	386	3	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-

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
08	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	150	1	1104	3	Y	39	35	1			19
							43	9									
09	2100	X	1132	-0-	-968	-0-	139	1	986	3	Y	6					25
							7	9									
10	2697	X	960	-0-	-1737	-0-	118	1	831	3	Y	10					35
							11	9									
11	2610	X	1194	-0-	-1416	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-					35
12	1612	X	306	-0-	-1306	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					35
01	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	134	1	964	3	Y	-0-					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	915	3	Y	41	32	1			18
							45	9									
09	2340	X	1095	-0-	-1245	-0-	130	1	923	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	3	Y	42	49	1			-0-
							46	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	216	1	1515	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	3	Y	67	62	1			7
							74	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	104	1	767	3	Y	38	29	1			69
							42	9									
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	101	1	713	3	Y	35	45	1			59
							39	9									
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	91	1	644	3	Y	35	45	1			49
							39	9									
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	93	1	668	3	Y	90	70	1			69
							99	9									
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	98	1	688	3	Y	38	47	1			60
							42	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	701	3	Y	64	59	1			65
							70	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

08	12462	X	11172	-0-	-1290	-0-	1339	1	9833	3	Y	-0-					71
09	12060	X	10913	-0-	-1147	-0-	1351	1	9562	3	Y	-0-					71
10	12462	X	8967	-0-	-3495	-0-	1114	1	7853	3	Y	-0-					71
11	10800	X	9732	-0-	-1068	-0-	1167	1	8377	3	Y	171	162	1			80
							188	9									
12	11284	X	9262	-0-	-2022	-0-	1150	1	8047	3	Y	59	75	1			64
							65	9									
01	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	1070	1	7697	3	Y	30	48	1			46
							33	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	854	1	6275	3	Y	-0-					144
09	6840	X	6701	-0-	-139	-0-	830	1	5871	3	Y	-0-					144
10	7595	X	6003	-0-	-1592	-0-	746	1	5257	3	Y	-0-					144
11	7350	X	6240	-0-	-1110	-0-	757	1	5432	3	Y	46	44	1			146
							51	9									
12	7595	X	6269	-0-	-1326	-0-	781	1	5470	3	Y	16	20	1			142
							18	9									
01	7130	X	6217	-0-	-913	-0-	755	1	5429	3	Y	30	48	1			124
							33	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	163	1	1197	3	Y	31	24	1			36
							34	9									
09	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	157	1	1114	3	Y	29	37	1			28
							32	9									
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	141	1	993	3	Y	29	38	1			19
							32	9									
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	143	1	1024	3	Y	146	114	1			51
							161	9									
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	142	1	995	3	Y	62	76	1			37
							68	9									
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	3	Y	57	53	1			41
							63	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2854	3	Y	6					57
							7	9									
09	3000	N	3113	-0-	113	113	382	1	2703	3	Y	25	56	1			26
							28	9									
10	3073	X	2960	-0-	-113	-0-	363	1	2556	3	Y	37					63
							41	9									
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	360	1	2585	3	Y	21	32	1			52
							23	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	371	1	2594	3	Y	10					62
							11	9									
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	377	1	2711	3	Y	12	31	1			43
							13	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
08	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	186	1	1369	3	Y	55	88	1			52
							61	9									
09	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	171	1	1210	3	Y	40	60	1			32
							44	9									
10	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	169	1	1190	3	Y	75	91	1			16
							83	9									
11	1740	X	1323	-0-	-417	-0-	162	1	1161	3	Y	-0-					16
12	1705	X	1227	-0-	-478	-0-	153	1	1074	3	Y	-0-					16
01	1612	X	1237	-0-	-375	-0-	151	1	1086	3	Y	-0-					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	361	1	2654	3	Y	26	29	1			16
							29	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	351	1	2483	3	Y	20	27	1			9
							22	9									
10	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	316	1	2229	3	Y	23	29	1			3
							25	9									
11	2940	X	1919	-0-	-1021	-0-	232	1	1666	3	Y	19					22
							21	9									
12	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	315	1	2202	3	Y	22	33	1			11
							24	9									
01	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	294	1	2111	3	Y	36	44	1			3
							40	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	176	1	1291	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
09	1680	N	1168	-0-	-512	-0-	144	1	1020	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	131	1	922	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	137	1	985	3	Y	-0-					37
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	173	1	1208	3	Y	-0-					37
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	144	1	1035	3	Y	-0-					37

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
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4663	2	306	9	N	278	350	1			48
09	4740	X	2942	-0-	-1798	-0-	2689	2	253	9	N	230	177	1			101
10	4898	X	3454	-0-	-1444	-0-	3257	2	197	9	N	179	172	1			108
11	4800	X	4143	-0-	-657	-0-	3923	2	220	9	N	200	173	1			135
12	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	3748	2	257	9	N	234	358	1			11
01	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	3941	2	310	9	N	282	183	1			110

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
08	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	267	1	1961	3	Y	45	35	1			29
							50	9									
09	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	281	1	1985	3	Y	41	53	1			17
							45	9									
10	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	253	1	1787	3	Y	42	54	1			5
							46	9									
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	391	1	2810	3	Y	34	26	1			13
							37	9									
*12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	957	1	6699	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
01	2387	X	1497	-0-	-890	-0-	179	1	1285	3	Y	30	28	1			12
							33	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	194	1	1426	3	Y	21	16	1			31
							23	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	371	1	2625	3	Y	19	25	1			25
							21	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	332	1	2340	3	Y	19	25	1			19
							21	9									
11	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	267	1	1913	3	Y	22	17	1			24
							24	9									
12	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	260	1	1822	3	Y	10	12	1			22
							11	9									
01	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	211	1	1516	3	Y	17	16	1			23
							19	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	694	3	Y	53	41	1			26
							58	9									
09	1260	N	791	-0-	-469	-0-	91	1	646	3	Y	49	63	1			12
							54	9									
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	82	1	577	3	Y	51	63	1			-0-
							56	9									
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	98	1	685	3	Y	-0-					-0-
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	115	1	828	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	163	1	1196	3	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	181	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	125	1	872	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	140	1	1008	3	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

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

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

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

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

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

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*05	1612	X	697	-0-	-915	-0-	213	1	484	2	N	-0-	42	5			-0-
*06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	2	N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	889	2	N	14					94
							15	9									
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	3					97
							3	9									
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	3					100
							3	9									
12	1054	X	90	-0-	-964	-0-	90	2			N	-0-					100
01	1054	X	179	-0-	-875	-0-	2	1	177	2	N	-0-					100

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					162
09	480	N	188	-0-	-292	-0-	23 1		165	2	N	-0-					162
10	806	N	26	-0-	-780	-0-	2 1		24	2	N	-0-					162
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2 1		64	2	N	10					172
							11 9										
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	66 2		2	9	N	2					174
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1 1		80	2	N	-0-					174

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
08	1395	N	735	-0-	-660	-0-	24 1		685	2	N	24					154
							26 9										
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30 1		718	2	N	26					180
							29 9										
10	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	53 1		1061	2	N	34					214
							37 9										
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59 1		1094	2	N	28					242
							31 9										
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28 1		1143	2	N	45	177	1			110
							50 9										
01	1147	N	648	-0-	-499	-0-	15 1		607	2	N	24					134
							26 9										

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					194
09	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	1708	1	12191	2	N	347	382	1			159
							382	9									
10	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	1535	1	16795	2	N	463	387	1			235
							509	9									
11	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	440	1	17018	2	N	438	386	1			287
							482	9									
12	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	57	1	17967	2	N	463	580	1			170
							509	9									
*01	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	224	1	18582	2	N	309	385	1			94
							340	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					162
09	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	288	1	2059	2	N	55					217
							61	9									
10	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	134	1	1462	2	N	47					264
							52	9									
11	3000	X	1800	-0-	-1200	-0-	42	1	1636	2	N	111	298	1			77
							122	9									
12	2480	X	1556	-0-	-924	-0-	5	1	1492	2	N	54					131
							59	9									
01	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	28	1	2324	2	N	58					189
							64	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	63712	X	63712	-0-	-0-	-0-	1494	1	57784	2	N	4031	3946	1			85
							4434	9									
12	81722	X	81722	-0-	-0-	-0-	241	1	75924	2	N	5052	4997	1			140
							5557	9									
*01	80741	X	80741	-0-	-0-	-0-	907	1	75146	2	N	4262	4225	1			177
							4688	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					80
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	83	1	595	2	N	17					97
							19	9									
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	34	1	370	2	N	25					122
							28	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	22					144
							24	9									
12	713	N	200	-0-	-513	-0-	1	1	185	2	N	13					157
							14	9									
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	650	2	N	25					182
							28	9									

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					75
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-					75
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					75
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					75
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	45					120
							50	9									
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	N	-0-					120

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	606	1	2076	2	N	50					165
							55	9									
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	296	1	2339	2	N	46	193	1			18
							51	9									
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	365	1	2368	2	N	44					62
							48	9									
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	337	1	2282	2	N	41					103
							45	9									
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	340	1	2374	2	N	50					153
							55	9									
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1953	2	N	2					155
							2	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	141	1	481	2	N	-0-					103
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	58	1	457	2	N	-0-					103
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	80	1	522	2	N	-0-					103
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	72	1	486	2	N	-0-					103
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	N	-0-					103
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	97	1	487	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-					177
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-					20
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

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

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	118	1	403	2	N	19	192	1			122
							21	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	N	21					143
							23	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	22					165
							24	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	29	149	1			45
							32	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	30					75
							33	9									
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	91	1	456	2	N	18					93
							20	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			62

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
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
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	433	1	3211	2	N	20					131
							22	9									
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	320	1	2931	2	N	26	157	1			-0-
							29	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	345	1	2809	2	N	20					20
							22	9									
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	370	1	2454	2	N	20					40
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	109	1	795	2	Y	112	98	1			14
							123	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	110	1	738	2	Y	136	150	1			-0-
							150	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	751	2	Y	126	119	1			7
							139	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	Y	69	65	1			11
							76	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	61	67	1			5
							67	9									
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	72	70	1			7
							79	9									

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

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

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

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

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					29
*09	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					29
*10	4275	R	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					29
*11	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					29
*12	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					29
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

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

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	6510 X	6088	-0-	-422	-0-	5155	2	933	9	Y	848	843	1			75
09	6300 X	5361	-0-	-939	-0-	4462	2	899	9	Y	817	775	1			117
10	6510 X	5955	-0-	-555	-0-	5000	2	955	9	Y	868	917	1			68
11	6300 X	5402	-0-	-898	-0-	4498	2	904	9	Y	822	869	1			21
12	5673 X	5497	-0-	-176	-0-	4664	2	833	9	Y	757	688	1			90
*01	5673 X	5378	-0-	-295	-0-	4450	2	928	9	Y	844	828	0			106

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 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	465	2	44	9	Y	40	39	1			3
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	358	2	39	9	Y	35	33	1			5
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	469	2	32	9	Y	29	32	1			2
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	421	2	32	9	Y	29	30	1			1
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	314	2	29	9	Y	26	24	1			3
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	15	16	0			2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	876	-0-	876	876	454	2	422	9	Y	384	375	1			9
12	1418		1418	-0-	-0-	876	1029	2	389	9	Y	354	321	1			42
*01	556		556	-0-	-0-	876	446	2	110	9	Y	100	126	0			16

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5890		4767	-0-	-1123	-0-	4537	2	230	9	Y	209	211	1			19
09	5700		4198	-0-	-1502	-0-	3975	2	223	9	Y	203	193	1			29
10	7049		7049	-0-	-0-	-0-	6735	2	314	9	Y	285	292	1			22
11	5640	#	5255	-0-	-385	-0-	4998	2	257	9	Y	234	250	1			6
12	5592	R	5592	-0-	-0-	-0-	5354	2	238	9	Y	216	196	1			26
*01	5797		5766	-0-	-31	-0-	5445	2	321	9	Y	292	282	0			36

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

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
08	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	521	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1710	#	1035	-0-	-675	-0-	167	1	868	2	N	-0-					-0-
10	2108	#	1750	-0-	-358	-0-	246	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	2040	#	1870	-0-	-170	-0-	263	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	2108	#	60	-0-	-2048	-0-	51	1	9	2	N	-0-					-0-
01	2077	#	626	-0-	-1451	-0-	201	1	425	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	17	1	50	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

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

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4965	2	92	9	N	84					193
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4933	2	116	9	N	105	181	1			117
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5590	2	150	9	N	136	178	1			75
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5590	2	147	9	N	134					209
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5670	2	120	9	N	109	193	1			125
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					125

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
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
08	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	223	1	833	3	N	31					115
							34	9									
09	1260	X	963	-0-	-297	-0-	939	2	24	9	N	22					137
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	N	5					142
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8					150
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10					160
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					160

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
08	558	X	264	-0-	-294	-0-	56	1	208	3	N	-0-					-0-
09	540	X	215	-0-	-325	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
08	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	589	1	964	2	N	31					82
							34	9									
*09	1440	X	1015	-0-	-425	-0-	342	1	648	2	N	23					105
							25	9									
*10	1519	X	915	-0-	-604	-0-	399	1	506	2	N	9					114
							10	9									
*11	1530	X	765	-0-	-765	-0-	532	1	220	2	N	12					126
							13	9									
*12	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	19	1	181	2	N	-0-					126
01	1581	X	369	-0-	-1212	-0-	152	1	216	2	N	1					127
							1	9									

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
08	992	X	594	-0-	-398	-0-	68	1	526	2	N	-0-					119
09	810	X	567	-0-	-243	-0-	59	1	508	2	N	-0-					119
10	837	X	447	-0-	-390	-0-	62	1	385	2	N	-0-					119
11	810	X	508	-0-	-302	-0-	39	1	469	2	N	-0-					119
12	682	X	465	-0-	-217	-0-	32	1	433	2	N	-0-					119
*01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-					119

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	1345	1	9936	2	N	386	357	1			293
							425	9									
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	1298	1	8779	2	N	345	288	1			350
							380	9									
10	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	1377	1	9046	2	N	389	389	1			364
							428	9									
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1473	1	8314	2	N	364	357	1			371
							400	9									
12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	1404	1	8582	2	N	427	546	1			252
							470	9									
*01	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1397	1	8876	2	N	450	361	1			341
							495	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	626	-0-	-1389	-0-	452	1	168	2	N	5	4	1			80
							6	9									
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	544	1	1571	2	N	28	4	1			104
							31	9									
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	522	1	2405	2	N	17	5	1			116
							19	9									
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	63	1	1702	2	N	10	4	1			122
							11	9									
12	2232	X	1270	-0-	-962	-0-	44	1	1214	2	N	11	2	1			131
							12	9									
01	2945	X	1186	-0-	-1759	-0-	39	1	1136	2	N	10	3	1			138
							11	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2769	-0-	-641	-0-	320	1	2362	2	N	79	37	1			213
							87	9									
09	3300	X	1346	-0-	-1954	-0-	166	1	1124	2	N	51	22	1			242
							56	9									
*10	3193	X	2011	-0-	-1182	-0-	254	1	1671	2	N	78	44	1			276
							86	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	483	1	2725	2	N	94	37	1			333
							103	9									
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	468	1	2862	2	N	90	231	1			192
							99	9									
*01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	415	1	2640	2	N	90	38	1			244
							99	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2568	-0-	-1276	-0-	966	1	1517	2	N	77					154
							85	9									
09	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	1197	1	1730	2	N	91					245
							100	9									
10	3224	X	1295	-0-	-1929	-0-	1206	1	21	2	N	62					307
							68	9									
11	3120	X	1216	-0-	-1904	-0-	1113	1	103	9	N	94	189	1			212
12	3131	X	1268	-0-	-1863	-0-	1196	1	72	9	N	65	183	1			94
01	3131	X	1224	-0-	-1907	-0-	1129	1	95	9	N	86					180

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	259	1	4868	2	N	203	103	1			235
							223	9									
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	263	1	4795	2	N	344	262	1			317
							378	9									
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	256	1	5702	2	N	265	509	1			73
							292	9									
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	490	1	5210	2	N	579	183	1			469
							637	9									
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	431	1	4924	2	N	590	684	1			375
							649	9									
*01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	433	1	4577	2	N	477	314	1			538
							525	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	907	-0-	-1418	-0-	347	1	546	2	N	13					217
							14	9									
09	1230	X	934	-0-	-296	-0-	378	1	547	2	N	8					225
							9	9									
10	992	X	300	-0-	-692	-0-	285	1	5	2	N	9					234
							10	9									
11	1200	X	208	-0-	-992	-0-	205	1	3	9	N	3					237
12	1240	X	235	-0-	-1005	-0-	233	1	2	9	N	2					239
01	961	X	265	-0-	-696	-0-	234	1	31	9	N	28					267

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	792	1	6131	2	N	117	20	1			172
							129	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	671	1	5739	2	N	128	21	1			279
							141	9									
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	2	N	82	206	1			155
							90	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	352	1	4199	2	N	132	9	1			278
							145	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	451	1	6026	2	N	115	196	1			197
							127	9									
*01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	466	1	5914	2	N	104	1	1			300
							114	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5088	-0-	-1112	-0-	1946	1	3058	2	N	76	26	1			322
							84	9									
09	6000	X	5113	-0-	-887	-0-	2060	1	2977	2	N	69	18	1			373
							76	9									
10	6200	X	2290	-0-	-3910	-0-	2176	1	37	2	N	70	224	1			219
							77	9									
11	5880	X	2110	-0-	-3770	-0-	2008	1	102	9	N	93	29	1			283
12	6076	X	1939	-0-	-4137	-0-	1850	1	89	9	N	81	27	1			337
01	5270	X	1856	-0-	-3414	-0-	1775	1	81	9	N	74	31	1			380

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	202	1	3804	2	N	150	43	1			174
							165	9									
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	215	1	3910	2	N	134	212	1			96
							147	9									
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	206	1	4571	2	N	140	56	1			180
							154	9									
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	392	1	4169	2	N	149	234	1			95
							164	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	350	1	3999	2	N	150	45	1			200
							165	9									
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	384	1	4053	2	N	147	238	1			109
							162	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1350	-0-	-1750	-0-	516	1	811	2	N	21	6	1			162
							23	9									
09	2760	X	1436	-0-	-1324	-0-	578	1	836	2	N	20	4	1			178
							22	9									
10	2387	X	665	-0-	-1722	-0-	629	1	11	2	N	23	8	1			193
							25	9									
11	2280	X	597	-0-	-1683	-0-	571	1	26	9	N	24	6	1			211
12	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	641	1	25	9	N	23	6	1			228
01	1488	X	676	-0-	-812	-0-	645	1	31	9	N	28	7	1			249

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	2314	1	3636	2	N	119	42	1			459
							131	9									
09	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	1652	1	2387	2	N	104	30	1			533
							114	9									
10	4495	X	1435	-0-	-3060	-0-	1289	1	22	2	N	113	237	1			409
							124	9									
11	4350	X	1633	-0-	-2717	-0-	1503	1	130	9	N	118	47	1			480
12	4495	X	1794	-0-	-2701	-0-	1659	1	135	9	N	123	44	1			559
01	4495	X	1940	-0-	-2555	-0-	1797	1	143	9	N	130	50	1			639

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
08	DLQ G-10		15053	-0-	15053	15053	1751	1	12936	2	N	333	314	1			218
							366	9									
09	28853	X	13800	-0-	-15053	-0-	1734	1	11728	2	N	307	264	1			261
							338	9									
*10	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	1935	1	12713	2	N	327	323	1			265
							360	9									
11	14580	X	13289	-0-	-1291	-0-	1952	1	11016	2	N	292	313	1			244
							321	9									
12	15066	X	14522	-0-	-544	-0-	2000	1	12225	2	N	270	318	1			196
							297	9									
01	15066	X	14730	-0-	-336	-0-	1963	1	12469	2	N	271	320	1			147
							298	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
08	DLQ G-10		17975	-0-	17975	17975	2028	1	14983	2	N	876	973	1			376
							964	9									
09	34563	X	16588	-0-	-17975	-0-	2030	1	13731	2	N	752	615	1			513
							827	9									
*10	19375	X	13993	-0-	-5382	-0-	1735	1	11400	2	N	780	847	1			446
							858	9									
11	18300	X	14092	-0-	-4208	-0-	1988	1	11222	2	N	802	776	1			472
							882	9									
12	17980	X	14534	-0-	-3446	-0-	1917	1	11723	2	N	813	785	1			500
							894	9									
01	17980	X	14848	-0-	-3132	-0-	1884	1	11968	2	N	905	791	1			614
							996	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	189	1	861	2	N	35	192	1			30
							39	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	138	1	666	2	N	23					53
							25	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	415	2	N	28					81
							31	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	214	1	925	2	N	15					96
							17	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	30					126
							33	9									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	205	1	823	2	N	35					161
							39	9									

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
08	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	115	1	846	2	N	92	45	1			402
							101	9									
09	1230	X	938	-0-	-292	-0-	111	1	751	2	N	69	216	1			255
							76	9									
10	1178	X	988	-0-	-190	-0-	116	1	761	2	N	101	52	1			307
							111	9									
11	1140	X	522	-0-	-618	-0-	67	1	379	2	N	69	43	1			333
							76	9									
12	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	135	1	824	2	N	82	45	1			370
							90	9									
*01	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	132	1	840	2	N	162	234	1			298
							178	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	20	13	1			122
							22	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	43	10	1			155
							47	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	151	141	1			165
							166	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	15	1			107
							47	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	2	N	39	14	1			132
							43	9									
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1070	2	N	38	16	1			154
							42	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5882	-0-	5882	5882	289	1	5430	2	N	148	48	1			291
							163	9									
09	11867	X	5985	-0-	-5882	-0-	304	1	5542	2	N	126	223	1			194
							139	9									
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	288	1	6397	2	N	150	63	1			281
							165	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	565	1	6013	2	N	145	54	1			372
							160	9									
12	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	507	1	5795	2	N	133	244	1			261
							146	9									
01	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	524	1	5540	2	N	153	250	1			164
							168	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	187	1	3511	2	N	98	22	1			309
							108	9									
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	220	1	4005	2	N	88	207	1			190
							97	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	205	1	4559	2	N	100	29	1			261
							110	9									
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	368	1	3909	2	N	87	25	1			323
							96	9									
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	325	1	3707	2	N	85	209	1			199
							94	9									
*01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	366	1	3870	2	N	105	27	1			277
							116	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

08	DLQ G-10		11950	-0-	11950	11950	593	1	11158	2	N	181	55	1			494
							199	9									
09	24253	X	12303	-0-	-11950	-0-	631	1	11488	2	N	167	228	1			433
							184	9									
10	12524	X	11207	-0-	-1317	-0-	474	1	10548	2	N	168	72	1			529
							185	9									
11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	1131	1	12033	2	N	162	62	1			629
							178	9									
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	998	1	11405	2	N	165	251	1			543
							182	9									
*01	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1270	1	13421	2	N	327	435	1			435
							360	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

08	1829	X	1251	-0-	-578	-0-	147	1	1087	2	N	15	2	1			111
							17	9									
09	1770	X	1034	-0-	-736	-0-	130	1	880	2	N	22	1	1			132
							24	9									
10	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	161	1	1055	2	N	67	3	1			196
							74	9									
11	1530	X	1255	-0-	-275	-0-	187	1	1055	2	N	12	2	1			206
							13	9									
12	1581	X	1502	-0-	-79	-0-	184	1	1123	2	N	177	2	1			381
							195	9									
*01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	753	1	4785	2	N	127	2	1			506
							140	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	143	1	2698	2	N	55	18	1			211
							61	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	135	1	2465	2	N	50	13	1			248
							55	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	125	1	2771	2	N	50	24	1			274
							55	9									
11	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	223	1	2375	2	N	62	209	1			127
							68	9									
12	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	201	1	2300	2	N	45	19	1			153
							50	9									
01	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	201	1	2128	2	N	73	21	1			205
							80	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	603	1	4454	2	N	168	293	1			208
							185	9									
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	576	1	3898	2	N	203	63	1			348
							223	9									
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	652	1	4280	2	N	219	315	1			262
							241	9									
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	694	1	3915	2	N	217	294	1			185
							239	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	638	1	3903	2	N	228	109	1			304
							251	9									
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	609	1	3868	2	N	240	302	1			242
							264	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
08	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	54	1	1015	2	N	65	19	1			232
							72	9									
09	1260	X	1211	-0-	-49	-0-	61	1	1118	2	N	29	13	1			248
							32	9									
10	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	N	26	24	1			250
							29	9									
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	2	N	22	21	1			251
							24	9									
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1297	2	N	20	20	1			251
							22	9									
01	1333	X	1214	-0-	-119	-0-	103	1	1085	2	N	24	22	1			253
							26	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
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	201	1	1556	2	N	7					177
							8	9									
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	218	1	1862	2	N	13					190
							14	9									
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	245	1	1518	2	N	7					197
							8	9									
11	1710	X	1503	-0-	-207	-0-	116	1	1387	2	N	-0-					197
12	2170	X	1223	-0-	-947	-0-	85	1	1138	2	N	-0-					197
01	2170	X	1478	-0-	-692	-0-	107	1	1364	2	N	6					203
							7	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

08	310	X	78	-0-	-232	-0-	8	1	64	2	N	5	2	1			84
							6	9									
09	330	X	190	-0-	-140	-0-	18	1	157	2	N	14	2	1			96
							15	9									
10	341	X	236	-0-	-105	-0-	32	1	197	2	N	6	2	1			100
							7	9									
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	7	2	1			105
							8	9									
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	1	1	1			105
							1	9									
01	248	X	92	-0-	-156	-0-	7	1	84	2	N	1	1	1			105
							1	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					87
09	30	X	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-					87
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					108
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					108
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					108
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	481	1	9051	2	N	175	52	1			266
							193	9									
09	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	474	1	8630	2	N	157	226	1			197
							173	9									
10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	464	1	10327	2	N	176	69	1			304
							194	9									
11	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	864	1	9188	2	N	160	59	1			405
							176	9									
12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	799	1	9123	2	N	187	244	1			348
							206	9									
*01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	816	1	8627	2	N	160	63	1			445
							176	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	390	1	7344	2	N	72	31	1			341
							79	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	254	1	4631	2	N	52	22	1			371
							57	9									
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	181	1	4015	2	N	37	38	1			370
							41	9									
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	436	1	4636	2	N	44	34	1			380
							48	9									
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4206	2	N	63	32	1			411
							69	9									
*01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	489	1	5167	2	N	115	37	1			489
							127	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

08	DLQ G-10		39751	-0-	39751	39751	1947	1	36627	2	N	1070	1060	1			512
							1177	9									
09	78257	X	38506	-0-	-39751	-0-	1950	1	35519	2	N	943	783	1			672
							1037	9									
10	50312	X	50312	-0-	-0-	-0-	2111	1	46949	2	N	1138	1151	1			659
							1252	9									
11	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	4732	1	50326	2	N	1122	1091	1			690
							1234	9									
12	62039	X	62039	-0-	-0-	-0-	4914	1	56131	2	N	904	1075	1			519
							994	9									
*01	61003	X	61003	-0-	-0-	-0-	5158	1	54506	2	N	1217	1314	1			422
							1339	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

08	DLQ G-10		8151	-0-	8151	8151	921	1	7134	2	N	87	209	1			239
							96	9									
09	17552	X	9401	-0-	-8151	-0-	976	1	8344	2	N	74	21	1			292
							81	9									
10	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1244	1	7716	2	N	109	206	1			195
							120	9									
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	644	1	7696	2	N	90	20	1			265
							99	9									
12	9703	X	8106	-0-	-1597	-0-	557	1	7446	2	N	94	193	1			166
							103	9									
01	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	581	1	7384	2	N	69	18	1			217
							76	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	318	1	5987	2	N	95	33	1			285
							105	9									
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	327	1	5949	2	N	76	211	1			150
							84	9									
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	315	1	7004	2	N	127	44	1			233
							140	9									
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	566	1	6017	2	N	59	37	1			255
							65	9									
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	516	1	5898	2	N	90	35	1			310
							99	9									
01	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	495	1	5234	2	N	96	40	1			366
							106	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	294	1	2170	2	N	87	48	1			320
							96	9									
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	298	1	2017	2	N	89	29	1			380
							98	9									
10	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	326	1	2144	2	N	39	56	1			367
							43	9									
11	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	357	1	2017	2	N	42	47	1			362
							46	9									
12	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	282	1	1721	2	N	20	44	1			338
							22	9									
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	305	1	1935	2	N	60	46	1			352
							66	9									

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
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	N	76	20	1			110
							84	9									
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	N	123	15	1			218
							135	9									
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	89	214	1			93
							98	9									
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1213	2	N	103	23	1			173
							113	9									
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	104	1	1192	2	N	95	22	1			246
							105	9									
01	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	97	1	1026	2	N	102	214	1			134
							112	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
08	1891	X	1339	-0-	-552	-0-	61	1	1146	2	N	120	35	1			235
							132	9									
09	1530	X	1238	-0-	-292	-0-	57	1	1046	2	N	123	25	1			333
							135	9									
10	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	N	31	302	1			62
							34	9									
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1241	2	N	133	39	1			242
							146	9									
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	N	130	37	1			335
							143	9									
*01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1226	2	N	121	41	1			415
							133	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
08	6479	X	4317	-0-	-2162	-0-	198	1	3725	2	N	358	486	1			153
							394	9									
09	4920	X	4287	-0-	-633	-0-	204	1	3722	2	N	328	266	1			215
							361	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	195	1	4331	2	N	337	330	1			222
							371	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	363	1	3858	2	N	363	311	1			274
							399	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	341	1	3891	2	N	353	304	1			323
							388	9									
01	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	352	1	3719	2	N	355	499	1			179
							391	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	474	1	8920	2	N	466	537	1			229
							513	9									
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	430	1	7829	2	N	428	301	1			356
							471	9									
10	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	381	1	8465	2	N	431	586	1			201
							474	9									
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	738	1	7849	2	N	464	368	1			297
							510	9									
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	675	1	7710	2	N	443	546	1			194
							487	9									
*01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	718	1	7592	2	N	453	376	1			271
							498	9									

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
08	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	136	1	2551	2	N	135	228	1			143
							149	9									
09	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	155	1	2822	2	N	137	27	1			253
							151	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	148	1	3299	2	N	135	240	1			148
							149	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	270	1	2876	2	N	134	237	1			45
							147	9									
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	259	1	2957	2	N	142	40	1			147
							156	9									
01	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	268	1	2829	2	N	138	234	1			51
							152	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11776	-0-	11776	11776	581	1	10936	2	N	235	263	1			156
							259	9									
09	20286	X	8510	-0-	-11776	-0-	430	1	7839	2	N	219	54	1			321
							241	9									
10	13609	X	9792	-0-	-3817	-0-	412	1	9151	2	N	208	289	1			240
							229	9									
11	13170	X	9662	-0-	-3508	-0-	808	1	8592	2	N	238	277	1			201
							262	9									
12	12183	X	8157	-0-	-4026	-0-	638	1	7290	2	N	208	274	1			135
							229	9									
01	11780	X	9135	-0-	-2645	-0-	769	1	8131	2	N	214	91	1			258
							235	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	1957	2	N	62	22	1			125
							68	9									
09	2040	X	1869	-0-	-171	-0-	93	1	1692	2	N	76	16	1			185
							84	9									
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	97	1	2154	2	N	89	29	1			245
							98	9									
11	2220	X	1478	-0-	-742	-0-	120	1	1274	2	N	76	218	1			103
							84	9									
12	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	157	1	1789	2	N	90	24	1			169
							99	9									
01	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	162	1	1711	2	N	95	27	1			237
							105	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					9
09	630	N	383	-0-	-247 B	-0-	383	2			N	-0-					9
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					9
11	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					9
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					9
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	564	-0-	-25 B	-15233	116	1	448	3	N	-0-					-0-
09	570	#	499	-0-	-71 B	-15304	72	1	427	3	N	-0-					-0-
10	589	#	534	-0-	-55 B	-15359	56	1	478	3	N	-0-					-0-
11	540	#	554	-0-	14 B	-15345	54	1	500	3	N	-0-					-0-
12	558	#	503	-0-	-55 B	-15400	52	1	451	3	N	-0-					-0-
01	558	#	501	-0-	-57 B	-15457	56	1	445	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
08	493	X	493	-0-	-0- B	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	457	-0-	-113 B	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130 B	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	7	1	383	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
08	124	N	202	-0-	78 B	-672	18	1	184	2	Y	-0-					1
09	240	N	113	-0-	-127 B	-672	4	1	109	2	Y	-0-					1
10	217	N	71	-0-	-146 B	-672	3	1	68	2	Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-672					Y	-0-					1
12	0	N	306	-0-	306 B	-366	7	1	299	2	Y	-0-					1
*01	214	N	580	-0-	366 B	-0-	11	1	569	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6928	-0-	-450 B	-0-	623	1	6305	2	Y	-0-					10
09	7800	X	3898	-0-	-3902 B	-0-	141	1	3757	2	Y	-0-					10
10	10327	X	10327	-0-	-0- B	-0-	379	1	9948	2	Y	-0-					10
11	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	206	1	7449	2	Y	-0-					10
12	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	155	1	7125	2	Y	-0-					10
*01	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	131	1	6984	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	X	641	-0-	-0- B	-0-	58	1	583	2	Y	-0-					7
09	1500	X	72	-0-	-1428 B	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					7
10	7039	X	7039	-0-	-0- B	-0-	258	1	6781	2	Y	-0-					7
11	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	97	1	3525	2	Y	-0-					7
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	12	1	547	2	Y	-0-					7
*01	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	92	1	4902	2	Y	-0-					7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	134	1	1359	2	Y	-0-					1
09	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	196	1	5198	2	Y	-0-					1
10	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	139	1	3656	2	Y	-0-					1
11	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	92	1	3347	2	Y	18	11	1			8
							20	9									
12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	60	1	2752	2	Y	-0-					8
*01	2123	X	2123	-0-	-0- B	-0-	39	1	2084	2	Y	-0-					8

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
08	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	67	1	682	2	Y	-0-					1
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					1
10	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	25	1	654	2	Y	-0-					1
11	690	N	567	-0-	-123 B	-0-	15	1	532	2	Y	18	11	1			8
							20	9									
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	13	1	575	2	Y	-0-					8
01	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	11	1	603	2	Y	-0-					8

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
08	1054	N	943	-0-	-111 B	-854	85	1	858	2	Y	-0-					1
09	1020	N	930	-0-	-90 B	-854	34	1	896	2	Y	-0-					1
10	1116	N	945	-0-	-171 B	-854	35	1	910	2	Y	-0-					1
11	900	N	891	-0-	-9 B	-854	24	1	867	2	Y	-0-					1
12	95	N	949	-0-	854 B	-0-	20	1	929	2	Y	-0-					1
*01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	17	1	930	2	Y	-0-					1

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
08	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	410	1	4148	2	Y	-0-					-0-
09	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	177	1	4693	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	4064	-0-	-4151 B	-0-	149	1	3915	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	2927	-0-	-5023 B	-0-	79	1	2848	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	2869	-0-	-5346 B	-0-	61	1	2808	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	2658	-0-	-2364 B	-0-	49	1	2609	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					1
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					1
10	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					1
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	10	1	354	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	7	1	381	2	Y	-0-					-0-

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
08	124	N	276	-0-	152 B	-12961	25	1	251	2	Y	-0-					1
09	240	N	155	-0-	-85 B	-12961	6	1	149	2	Y	-0-					1
10	372	N	497	-0-	125 B	-12836	18	1	479	2	Y	-0-					1
11	270	N	497	-0-	227 B	-12609	13	1	473	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	0	N	457	-0-	457 B	-12152	10	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86 B	-12152	8	1	402	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
08	301	X	301	-0-	-0- B	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					1
09	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	4	1	235	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
08	2387	N	2780	-0-	393 B	-36087	250	1	2530	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	3023	-0-	1223 B	-34864	110	1	2913	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	3386	-0-	1123 B	-33741	124	1	3262	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	4710	-0-	2520 B	-31221	126	1	4584	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	3938	-0-	1675 B	-29546	84	1	3854	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	3273	-0-	1010 B	-28536	60	1	3213	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
08	877	X	877	-0-	-0- B	-0-	79	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	32	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	839	-0-	-122 B	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	16	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	729	-0-	-108 B	-0-	13	1	716	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
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	43	-0-	-112 B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	2339	-0-	1006 B	-525	210	1	2129	2	Y	-0-					7
09	1630	N	2155	-0-	525 B	-0-	78	1	2077	2	Y	-0-					7
10	2883	X	2552	-0-	-331 B	-0-	94	1	2458	2	Y	-0-					7
11	2790	X	2283	-0-	-507 B	-0-	61	1	2213	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2728	X	2098	-0-	-630 B	-0-	45	1	2053	2	Y	-0-					4
01	2542	X	2036	-0-	-506 B	-0-	38	1	1998	2	Y	-0-					4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	0	X	648	-0-	648 B	-39589	58	1	590	2	Y	-0-					1
09	690	N	658	-0-	-32 B	-39589	24	1	634	2	Y	-0-					1
10	682	N	662	-0-	-20 B	-39589	24	1	638	2	Y	-0-					1
11	630	N	605	-0-	-25 B	-39589	16	1	589	2	Y	-0-					1
12	0	N	636	-0-	636 B	-38953	14	1	622	2	Y	-0-					1
01	651	N	639	-0-	-12 B	-38953	12	1	627	2	Y	-0-					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
08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	316	1	3198	2	Y	-0-					4
09	4715	X	4715	-0-	-0- B	-0-	171	1	4544	2	Y	-0-					4
10	5611	X	4898	-0-	-713 B	-0-	180	1	4718	2	Y	-0-					4
11	5430	X	3771	-0-	-1659 B	-0-	100	1	3636	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
12	5611	X	3370	-0-	-2241 B	-0-	72	1	3298	2	Y	-0-					2
01	4898	X	3244	-0-	-1654 B	-0-	60	1	3184	2	Y	-0-					2

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
08	248	N	164	-0-	-84 B	-6059	15	1	149	2	Y	-0-					2
09	450	N	2701	-0-	2251 B	-3808	98	1	2603	2	Y	-0-					2
10	124	N	759	-0-	635 B	-3173	28	1	731	2	Y	-0-					2
11	120	N	523	-0-	403 B	-2770	14	1	509	2	Y	-0-					2
12	0	N	921	-0-	921 B	-1849	20	1	901	2	Y	-0-					2
01	124	N	745	-0-	621 B	-1228	14	1	731	2	Y	-0-					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
08	4433	X	2571	-0-	-1862	-0-	607	1	1781	2	Y	166	159	1			61
							183	9									
09	4290	X	2698	-0-	-1592	-0-	694	1	1886	2	Y	107	53	1			115
							118	9									
10	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	866	1	2114	2	Y	115	98	1			132
							127	9									
11	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	921	1	2207	2	Y	123	205	1			50
							135	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1224	1	1776	2	Y	108	97	1			61
							119	9									
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1220	1	2194	2	Y	104					165
							114	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
08	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	1185	1	3690	2	Y	418	394	1			171
							460	9									
09	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	1356	1	3678	2	Y	282	136	1			317
							310	9									
10	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	1303	1	3608	2	Y	328	267	1			378
							361	9									
11	5190	X	4594	-0-	-596	-0-	1169	1	3103	2	Y	293	523	1			148
							322	9									
12	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	1710	1	3210	2	Y	305	267	1			186
							336	9									
01	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	1694	1	3328	2	Y	280					466
							308	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

08	13950	X	11808	-0-	-2142	-0-	1218	1	10474	2	Y	43	61	1			1
							69	4	47	9							
09	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	1341	1	10227	2	Y	475	456	1			20
							63	4	523	9							
10	13950	X	11638	-0-	-2312	-0-	1316	1	9766	2	Y	416	421	1			15
							98	4	458	9							
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	1469	1	10729	2	Y	442	437	1			20
							93	4	486	9							
12	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	2524	1	16809	2	Y	869	818	1			71
							140	4	956	9							
*01	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	1686	1	11559	2	Y	742	761	1			52
							60	4	816	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	876	1	7527	2	Y	103	112	1			2
							49	4	113	9							
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	617	1	6491	2	N	387	330	0			101
							242	4	426	9							
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	585	1	6144	2	N	430	450	0			81
							22	4	473	9							
10	9982	X	7979	-0-	-2003	-0-	666	1	6809	2	N	445	466	0			60
							14	4	490	9							
11	9660	X	8250	-0-	-1410	-0-	692	1	7106	2	N	393	391	0			62
							20	4	432	9							
12	9982	X	5337	-0-	-4645	-0-	752	1	4376	2	N	178	157	0			83
							13	4	196	9							
01	7967	X	7741	-0-	-226	-0-	804	1	6301	2	N	564	624	0	23	1	-0-
							16	4	620	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

08	12214	X	9270	-0-	-2944	-0-	943	1	8112	2	Y	146	154	1			3
							54	4	161	9							
09	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1851	1	14121	2	Y	208	202	1			9
							88	4	229	9							
10	12028	X	11461	-0-	-567	-0-	1328	1	9856	2	Y	162	165	1			6
							99	4	178	9							
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1842	1	13458	2	Y	252	247	1			11
							117	4	277	9							
12	12028	X	9359	-0-	-2669	-0-	1188	1	7911	2	Y	176	173	1			14
							66	4	194	9							
01	12028	X	11599	-0-	-429	-0-	1428	1	9790	2	Y	309	301	1			22
							41	4	340	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
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	293	1	3089	2	N	303	241	0			79
							116	4	333	9							
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	646	1	6790	2	N	278	304	0			53
							24	4	306	9							
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	433	1	4430	2	N	169	199	0			23
							9	4	186	9							
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	389	1	3998	2	N	419	376	0			66
							12	4	461	9							
12	4867	X	3389	-0-	-1478	-0-	471	1	2742	2	N	153	148	0			71
							8	4	168	9							
01	4867	X	4183	-0-	-684	-0-	442	1	3461	2	N	247	298	0	20	1	-0-
							8	4	272	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
08	8122	X	6624	-0-	-1498	-0-	508	1	5346	2	N	518	425	0			135
							200	4	570	9							
09	7860	X	7570	-0-	-290	-0-	615	1	6456	2	N	433	486	0			82
							23	4	476	9							
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1007	1	10302	2	N	753	733	0			102
							22	4	828	9							
11	9330	X	8941	-0-	-389	-0-	732	1	7515	2	N	612	618	0			96
							21	4	673	9							
12	8401	X	1582	-0-	-6819	-0-	219	1	1272	2	N	80	139	0			37
							3	4	88	9							
01	10788	X	3403	-0-	-7385	-0-	340	1	2664	2	N	356	382	0	11	1	-0-
							7	4	392	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	540	1	6690	2	Y	164	160	0			21
							48	4	180	9							
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	545	1	6634	2	Y	133	132	0			22
							4	4	146	9							
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	569	1	7481	2	Y	195	198	0			19
							3	4	215	9							
11	4500	X	3327	-0-	-1173	-0-	248	1	2975	2	Y	87	91	0			15
							8	4	96	9							
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5626	-0-	-2031	-0-	574	1	4597	2	Y	381	382	0			29
							36	4	419	9							
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	605	1	8717	2	Y	328	331	0			26
							21	4	361	9							
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	538	1	8475	2	Y	312	312	0			26
							22	4	343	9							
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	503	1	8043	2	Y	355	359	0			22
							19	4	391	9							
12	6727	X	6551	-0-	-176	-0-	367	1	5810	2	Y	266	266	0			22
							81	4	293	9							
*01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	439	1	6558	2	Y	421	405	0			38
							56	4	463	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

08	7967	X	7301	-0-	-666	-0-	372	1	6388	2	Y	456	452	0			34
							39	4	502	9							
09	6540	X	6534	-0-	-6	-0-	344	1	5826	2	Y	328	339	0			23
							3	4	361	9							
10	7874	X	6302	-0-	-1572	-0-	317	1	5513	2	Y	423	406	0			40
							7	4	465	9							
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	534	1	8281	2	Y	442	445	0			37
							17	4	486	9							
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	414	1	7314	2	Y	316	329	0			24
							15	4	348	9							
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

08	46438	X	37583	-0-	-8855	-0-	2765	1	32744	2	N	1288	1212	0			184
							657	4	1417	9							
09	40740	X	39609	-0-	-1131	-0-	2829	1	34999	2	N	1365	1372	0			177
							279	4	1502	9							
10	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	2598	1	31019	2	N	1186	1349	0			14
							168	4	1305	9							
11	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	701	1	31682	2	Y	548	536	0	14	1	12
							71	4	603	9							
*12	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	771	1	31786	2	Y	87	96	0			3
							71	4	96	9							
*01	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	760	1	31863	2	Y	956	929	0			30
							79	4	1052	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 #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	9836	-0-	-2254	-0-	1134	1	8188	2	Y	433	419	0			35
							38	4	476	9							
09	10740	X	6430	-0-	-4310	-0-	915	1	5193	2	Y	280	285	0			30
							14	4	308	9							
10	11098	X	6892	-0-	-4206	-0-	921	1	5596	2	Y	333	336	0			27
							9	4	366	9							
11	10740	X	3946	-0-	-6794	-0-	466	1	3209	2	Y	240	245	0			22
							7	4	264	9							
12	9827	X	5443	-0-	-4384	-0-	606	1	4418	2	Y	370	378	0			14
							12	4	407	9							
01	9827	X	4322	-0-	-5505	-0-	270	1	3595	2	Y	399	386	0			27
							18	4	439	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	1171	1	9377	2	N	284	291	0			21
							44	4	312	9							
09	10290	X	10227	-0-	-63	-0-	636	1	9160	2	N	372	363	0			30
							22	4	409	9							
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	669	1	10529	2	N	353	354	0			29
							26	4	388	9							
11	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	868	1	13871	2	N	581	574	0			36
							32	4	639	9							
12	9734	X	9163	-0-	-571	-0-	518	1	8204	2	N	299	310	0			25
							112	4	329	9							
01	9734	X	9139	-0-	-595	-0-	545	1	8131	2	N	365	357	0			33
							61	4	402	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
08	5952	X	1669	-0-	-4283	-0-	160	1	1378	2	Y	111	109	1			2
							9	4	122	9							
09	7740	X	7041	-0-	-699	-0-	799	1	6099	2	Y	95	93	1			4
							38	4	105	9							
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	964	1	7154	2	Y	133	132	1			5
							72	4	146	9							
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	902	1	6586	2	Y	155	153	1			7
							57	4	171	9							
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	848	1	5649	2	Y	137	133	1			11
							47	4	151	9							
01	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	622	1	4265	2	Y	155	155	1			11
							19	4	171	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
08	7688	X	5539	-0-	-2149	-0-	447	1	4702	2	N	195	155	0			51
							175	4	215	9							
09	7440	X	7334	-0-	-106	-0-	603	1	6338	2	N	336	323	0			64
							23	4	370	9							
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	410	1	4195	2	N	164	206	0			22
							9	4	180	9							
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	454	1	4658	2	N	225	212	0			35
							13	4	248	9							
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	585	1	3405	2	N	157	119	0			73
							10	4	173	9							
*01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	581	1	4549	2	N	176	228	0	21	1	-0-
							11	4	194	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 #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 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
08	32330	X	32330	-0-	-0-	-0-	2462	1	29159	2	N	427	484	0			61
							239	4	470	9							
09	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	2999	1	37086	2	N	1120	1036	0			145
							238	4	1232	9							
10	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	3237	1	38642	2	N	1229	1360	0			14
							176	4	1352	9							
11	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	633	1	28615	2	Y	552	540	0	14	1	12
							64	4	607	9							
*12	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	755	1	31137	2	Y	971	952	0			31
							72	4	1068	9							
*01	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	745	1	31190	2	Y	1093	1090	0			34
							77	4	1202	9							

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
08	23591	X	20338	-0-	-3253	-0-	1507	1	17849	2	N	608	612	0			87
							313	4	669	9							
09	22830	X	20829	-0-	-2001	-0-	1481	1	18321	2	N	789	774	0			102
							159	4	868	9							
10	26412	X	17510	-0-	-8902	-0-	1302	1	15546	2	N	533	629	0			6
							76	4	586	9							
11	24780	X	18124	-0-	-6656	-0-	387	1	17470	2	Y	208	204	0	6	1	4
							38	4	229	9							
*12	21948	X	21946	-0-	-2	-0-	508	1	20959	2	Y	392	384	0			12
							48	4	431	9							
*01	21514	X	19681	-0-	-1833	-0-	447	1	18757	2	Y	392	392	0			12
							46	4	431	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
08	9734	X	8511	-0-	-1223	-0-	651	1	6847	2	N	688	759	0			179
							256	4	757	9							
09	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	847	1	8906	2	N	834	855	0			158
							33	4	917	9							
10	11098	X	9322	-0-	-1776	-0-	756	1	7735	2	N	740	798	0			100
							17	4	814	9							
11	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	638	1	6545	2	N	671	666	0			105
							18	4	738	9							
12	11098	X	1154	-0-	-9944	-0-	158	1	918	2	N	68	142	0			31
							3	4	75	9							
01	11067	X	3581	-0-	-7486	-0-	378	1	2958	2	N	216	238	0	9	1	-0-
							7	4	238	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
08	10013	X	7234	-0-	-2779	-0-	477	1	5909	2	Y	733	683	0			94
							42	4	806	9							
09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	870	1	10592	2	Y	737	708	0			123
							6	4	811	9							
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	718	1	9448	2	Y	586	653	0			56
							4	4	645	9							
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	779	1	9344	2	Y	636	581	0			111
							26	4	700	9							
12	11253	X	8146	-0-	-3107	-0-	676	1	6847	2	Y	544	612	0			43
							25	4	598	9							
*01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	341	1	10695	2	Y	550	567	0			26
							335	4	605	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 #: 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
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	598	1	10273	2	Y	375	372	0			28
							63	4	413	9							
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	481	1	8142	2	Y	696	676	0			48
							4	4	766	9							
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	653	1	11344	2	Y	870	835	0			83
							14	4	957	9							
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	719	1	11154	2	Y	787	805	0			65
							23	4	866	9							
12	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	742	1	13122	2	Y	623	640	0			48
							28	4	685	9							
*01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	793	1	10738	2	Y	572	567	0			53
							19	4	629	9							

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
08	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	726	1	9000	2	Y	597	559	0			77
							65	4	657	9							
09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	652	1	7934	2	Y	466	465	0			78
							4	4	513	9							
10	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	667	1	8771	2	Y	482	514	0			46
							3	4	530	9							
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	703	1	8433	2	Y	482	444	0			84
							23	4	530	9							
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	816	1	8270	2	Y	468	515	0			37
							30	4	515	9							
*01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	317	1	9960	2	Y	458	473	0			22
							313	4	504	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

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

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1102	1	8822	2	Y	406	414	0			31
							49	4	447	9							
09	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	655	1	9431	2	Y	417	415	0			33
							24	4	459	9							
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	599	1	9431	2	Y	403	403	0			33
							25	4	443	9							
11	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	623	1	9954	2	Y	381	390	0			24
							22	4	419	9							
12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	444	1	7041	2	Y	458	444	0			38
							104	4	504	9							
*01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	537	1	8014	2	Y	541	530	0			49
							69	4	595	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	11929	-0-	-719	-0-	947	1	9967	2	N	584	476	0			152
							373	4	642	9							
09	12240	X	11811	-0-	-429	-0-	961	1	10103	2	N	645	675	0			122
							37	4	710	9							
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	1008	1	10314	2	N	569	614	0			77
							22	4	626	9							
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	971	1	9974	2	N	710	676	0			111
							28	4	781	9							
12	11687	X	4279	-0-	-7408	-0-	602	1	3504	2	N	147	190	0			68
							11	4	162	9							
01	11687	X	7484	-0-	-4203	-0-	796	1	6241	2	N	392	441	0	19	1	-0-
							16	4	431	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1297	1	7876	2	Y	594	546	0			48
							14	4	653	9							
11	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1821	1	12529	2	Y	689	674	0			63
							20	4	758	9							
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1041	1	7595	2	Y	547	589	0			21
							21	4	602	9							
*01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	666	1	8851	2	Y	499	486	0			34
							35	4	549	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
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	291	1	3066	2	N	526	423	0			137
							115	4	579	9							
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	504	1	5303	2	N	255	344	0			48
							19	4	281	9							
10	6510	X	3835	-0-	-2675	-0-	303	1	3103	2	N	384	380	0			52
							7	4	422	9							
11	5490	X	4927	-0-	-563	-0-	394	1	4048	2	N	430	415	0			67
							12	4	473	9							
12	6324	X	2998	-0-	-3326	-0-	398	1	2314	2	N	254	203	0			118
							7	4	279	9							
01	6324	X	4036	-0-	-2288	-0-	401	1	3144	2	N	439	524	0	33	1	-0-
							8	4	483	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
08	8215	X	3172	-0-	-5043	-0-	235	1	2473	2	N	337	282	0			88
							93	4	371	9							
09	7890	X	3530	-0-	-4360	-0-	274	1	2884	2	N	328	354	0			62
							11	4	361	9							
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	571	1	5843	2	N	706	672	0			96
							13	4	777	9							
11	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	457	1	4694	2	N	694	681	0			109
							13	4	763	9							
12	5735	X	2292	-0-	-3443	-0-	311	1	1810	2	N	150	189	0			70
							6	4	165	9							
01	7192	X	5412	-0-	-1780	-0-	572	1	4485	2	N	312	363	0	19	1	-0-
							12	4	343	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	7050	-0-	-3800	-0-	536	1	5641	2	N	602	492	0			157
							211	4	662	9							
09	10590	X	10250	-0-	-340	-0-	799	1	8398	2	N	929	910	0			176
							31	4	1022	9							
10	10943	X	6702	-0-	-4241	-0-	545	1	5575	2	N	518	624	0			70
							12	4	570	9							
11	10590	X	6869	-0-	-3721	-0-	545	1	5593	2	N	650	618	0			102
							16	4	715	9							
12	10602	X	1996	-0-	-8606	-0-	277	1	1611	2	N	94	152	0			44
							5	4	103	9							
01	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	694	1	5431	2	N	212	244	0	12	1	-0-
							13	4	233	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	2093	1	15127	2	Y	742	682	0			60
							67	4	816	9							
09	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	2550	1	14481	2	Y	749	729	0			80
							40	4	824	9							
10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	1930	1	11718	2	Y	490	531	0			39
							13	4	539	9							
11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	1265	1	8701	2	Y	489	483	0			45
							14	4	538	9							
12	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	1380	1	10064	2	Y	563	586	0			22
							25	4	619	9							
*01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	625	1	8306	2	Y	346	344	0			24
							30	4	381	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
08	11377	X	10998	-0-	-379	-0-	1288	1	9306	2	Y	339	332	0			27
							31	4	373	9							
09	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	1710	1	9711	2	Y	430	411	0			46
							24	4	473	9							
10	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	1523	1	9249	2	Y	469	477	0			38
							12	4	516	9							
11	10650	X	9276	-0-	-1374	-0-	1132	1	7784	2	Y	318	327	0			29
							10	4	350	9							
12	11966	X	7213	-0-	-4753	-0-	819	1	5972	2	Y	370	385	0			14
							15	4	407	9							
01	11966	X	7264	-0-	-4702	-0-	467	1	6196	2	Y	522	500	0			36
							27	4	574	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
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	127	1	1338	2	N	125	92	0			33
							50	4	138	9							
09	9450	X	923	-0-	-8527	-0-	72	1	754	2	N	85	102	0			16
							3	4	94	9							
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	700	1	7164	2	N	417	376	0			57
							16	4	459	9							
11	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	981	1	10079	2	N	180	209	0			28
							28	4	198	9							
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	622	1	3619	2	N	117	91	0			54
							11	4	129	9							
*01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	725	1	5677	2	N	183	222	0	15	1	-0-
							14	4	201	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 #: 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
08	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	1591	1	11498	2	Y	436	422	0			35
							40	4	480	9							
09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1609	1	9138	2	Y	392	385	0			42
							22	4	431	9							
10	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	1478	1	8977	2	Y	413	422	0			33
							11	4	454	9							
11	12810	X	10639	-0-	-2171	-0-	1288	1	8864	2	Y	431	424	0			40
							13	4	474	9							
12	13237	X	8631	-0-	-4606	-0-	990	1	7225	2	Y	362	388	0			14
							18	4	398	9							
01	13237	X	7578	-0-	-5659	-0-	497	1	6605	2	Y	408	394	0			28
							27	4	449	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1285	1	10289	2	Y	1310	1211	0			99
							106	4	1441	9							
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	774	1	11146	2	Y	940	964	0			75
							40	4	1034	9							
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	630	1	9925	2	Y	988	981	0			82
							39	4	1087	9							
11	12690	X	10650	-0-	-2040	-0-	577	1	9227	2	Y	742	778	0			46
							30	4	816	9							
12	13423	X	11087	-0-	-2336	-0-	593	1	9401	2	Y	860	835	0			71
							147	4	946	9							
01	13423	X	11102	-0-	-2321	-0-	626	1	9345	2	Y	940	926	0			85
							97	4	1034	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
08	12276	X	7334	-0-	-4942	-0-	376	1	6459	2	Y	418	418	0			31
							39	4	460	9							
09	11880	X	9326	-0-	-2554	-0-	491	1	8304	2	Y	480	478	0			33
							3	4	528	9							
10	11222	X	11199	-0-	-23	-0-	579	1	10057	2	Y	501	486	0			48
							12	4	551	9							
11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	657	1	10187	2	Y	537	540	0			45
							21	4	591	9							
12	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	347	1	6129	2	Y	374	390	0			29
							13	4	411	9							
01	11191	X	8977	-0-	-2214	-0-	585	1	7919	2	Y	417	407	0			39
							14	4	459	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
08	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	732	1	12560	2	Y	524	511	0			39
							76	4	576	9							
09	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	727	1	12300	2	Y	609	606	0			42
							5	4	670	9							
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	619	1	10755	2	Y	579	566	0			55
							13	4	637	9							
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	773	1	11975	2	Y	610	614	0			51
							24	4	671	9							
12	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	794	1	14036	2	Y	550	559	0			42
							30	4	605	9							
*01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	781	1	10575	2	Y	468	466	0			44
							19	4	515	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 #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16058	X	14327	-0-		-1731	-0-	736	1	12628	2	Y	806	799	0			60
								76	4	887	9							
09	15672	X	15672	-0-		-0-	-0-	816	1	13813	2	Y	943	938	0			65
								6	4	1037	9							
10	14384	X	13774	-0-		-610	-0-	699	1	12145	2	Y	832	818	0			79
								15	4	915	9							
11	14220	X	14220	-0-		-0-	-0-	805	1	12470	2	Y	836	846	0			69
								25	4	920	9							
12	14384	X	11701	-0-		-2683	-0-	577	1	10198	2	Y	822	828	0			63
								22	4	904	9							
01	14384	X	11388	-0-		-2996	-0-	725	1	9815	2	Y	755	747	0			71
								17	4	831	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19468	X	16222	-0-		-3246	-0-	1727	1	13827	2	Y	543	546	0			41
								71	4	597	9							
09	18240	X	17093	-0-		-1147	-0-	1072	1	15444	2	Y	494	496	0			39
								34	4	543	9							
10	19499	X	15190	-0-		-4309	-0-	872	1	13729	2	Y	504	501	0			42
								35	4	554	9							
11	18870	X	15915	-0-		-2955	-0-	898	1	14348	2	Y	579	585	0			36
								32	4	637	9							
12	19499	X	15700	-0-		-3799	-0-	885	1	14028	2	Y	540	531	0			45
								193	4	594	9							
01	17670	X	16189	-0-		-1481	-0-	967	1	14435	2	Y	618	607	0			56
								107	4	680	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. GAS	(I) 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	12214	X	8945	-0-		-3269	-0-	468	1	8032	2	Y	360	363	0			27
								49	4	396	9							
09	12343	X	12343	-0-		-0-	-0-	661	1	11177	2	Y	455	451	0			31
								4	4	501	9							
10	10948	X	10948	-0-		-0-	-0-	570	1	9891	2	Y	433	423	0			41
								11	4	476	9							
11	11754	X	11754	-0-		-0-	-0-	674	1	10442	2	Y	561	555	0			47
								21	4	617	9							
12	10757	X	9473	-0-		-1284	-0-	479	1	8466	2	Y	464	475	0			36
								18	4	510	9							
01	10757	X	10274	-0-		-483	-0-	675	1	9139	2	Y	404	402	0			38
								16	4	444	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. GAS	(I) 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	11818	X	11818	-0-		-0-	-0-	616	1	10577	2	Y	510	505	0			38
								64	4	561	9							
09	11010	X	9422	-0-		-1588	-0-	493	1	8335	2	Y	537	538	0			37
								3	4	591	9							
10	10788	X	10737	-0-		-51	-0-	549	1	9531	2	Y	587	568	0			56
								11	4	646	9							
11	10440	X	6286	-0-		-4154	-0-	358	1	5550	2	Y	334	362	0			28
								11	4	367	9							
12	12135	X	12135	-0-		-0-	-0-	618	1	10928	2	Y	514	502	0			40
								24	4	565	9							
01	10788	X	9575	-0-		-1213	-0-	623	1	8433	2	Y	458	455	0			43
								15	4	504	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	390	1	12359	2	Y	659	654	0			24
							45	4	725	9							
09	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	541	1	13318	2	Y	622	616	0			30
							29	4	684	9							
10	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	566	1	13160	2	Y	640	646	0			24
							21	4	704	9							
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	614	1	11257	2	Y	681	685	0			20
							22	4	749	9							
12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	317	1	11585	2	Y	711	694	0			37
							62	4	782	9							
*01	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	501	1	11170	2	Y	559	573	0			23
							106	4	615	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	332	1	10516	2	Y	540	537	0			20
							38	4	594	9							
09	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	525	1	12929	2	Y	511	506	0			25
							28	4	562	9							
10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	436	1	10147	2	Y	532	537	0			20
							17	4	585	9							
11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	496	1	9096	2	Y	615	617	0			18
							19	4	677	9							
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	270	1	9902	2	Y	511	502	0			27
							51	4	562	9							
*01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	422	1	9412	2	Y	414	424	0			17
							89	4	455	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35340	X	26745	-0-	-8595	-0-	1977	1	23413	2	N	840	810	0			120
							431	4	924	9							
09	31950	X	26074	-0-	-5876	-0-	1875	1	23191	2	N	770	790	0			100
							161	4	847	9							
10	33015	X	25406	-0-	-7609	-0-	1897	1	22633	2	N	705	797	0			8
							100	4	776	9							
11	27660	X	26274	-0-	-1386	-0-	554	1	25057	2	Y	551	539	0	8	1	12
							57	4	606	9							
*12	29585	X	29585	-0-	-0-	-0-	682	1	28102	2	Y	670	661	0			21
							64	4	737	9							
*01	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	629	1	26375	2	Y	664	664	0			21
							65	4	730	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	440	1	5450	2	Y	328	313	0			42
							39	4	361	9							
09	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	522	1	6352	2	Y	343	328	0			57
							3	4	377	9							
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	511	1	6718	2	Y	466	478	0			45
							2	4	513	9							
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	473	1	5682	2	Y	363	345	0			63
							16	4	399	9							
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
01	5611	X	4065	-0-	-1546	-0-	117	1	3659	2	Y	159	151	0			8
							114	4	175	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 #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	1186	1	9490	2	Y	314	323	0			24
							45	4	345	9							
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	771	1	11098	2	Y	427	417	0			34
							26	4	470	9							
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	644	1	10144	2	Y	396	397	0			33
							27	4	436	9							
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	577	1	9221	2	Y	377	387	0			23
							21	4	415	9							
12	9021	X	8683	-0-	-338	-0-	490	1	7755	2	Y	302	300	0			25
							106	4	332	9							
01	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	518	1	7726	2	Y	211	217	0			19
							51	4	232	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-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.		42540	-0-	42540	42540	1167	1	36626	2	Y	3266	3110	0			156
							1154	4	3593	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	286	1	9062	2	Y	525	521	0			19
							33	4	578	9							
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	465	1	11439	2	Y	526	520	0			25
							25	4	579	9							
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	536	1	12468	2	Y	666	666	0			25
							21	4	733	9							
11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	625	1	11459	2	Y	524	534	0			15
							19	4	576	9							
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	313	1	11483	2	Y	578	563	0			30
							59	4	636	9							
*01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	492	1	10969	2	Y	492	502	0			20
							103	4	541	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

08	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	612	1	10519	2	Y	513	507	0			38
							64	4	564	9							
09	10950	X	9414	-0-	-1536	-0-	491	1	8304	2	Y	560	559	0			39
							3	4	616	9							
10	10509	X	9112	-0-	-1397	-0-	471	1	8185	2	Y	405	405	0			39
							10	4	446	9							
11	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	639	1	9899	2	Y	431	434	0			36
							20	4	474	9							
12	10509	X	7831	-0-	-2678	-0-	392	1	6934	2	Y	445	447	0			34
							15	4	490	9							
*01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	705	1	9542	2	Y	460	451	0			43
							17	4	506	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-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.		30464	-0-	30464	30464	836	1	26247	2	Y	2322	2211	0			111
							827	4	2554	9							

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
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	491	1	6092	2	Y	500	491	0			64
							44	4	550	9							
09	10680	X	6759	-0-	-3921	-0-	480	1	5843	2	Y	394	392	0			66
							3	4	433	9							
10	13640	X	10427	-0-	-3213	-0-	682	1	8970	2	Y	702	700	0			68
							3	4	772	9							
11	13200	X	11546	-0-	-1654	-0-	830	1	9964	2	Y	658	611	0			115
							28	4	724	9							
12	11625	X	5261	-0-	-6364	-0-	441	1	4466	2	Y	307	398	0			24
							16	4	338	9							
01	10416	X	9149	-0-	-1267	-0-	262	1	8217	2	Y	375	381	0			18
							257	4	413	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
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	703	1	8714	2	Y	563	553	0			72
							63	4	619	9							
09	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	929	1	11306	2	Y	565	543	0			94
							6	4	622	9							
10	11501	X	11460	-0-	-41	-0-	760	1	10001	2	Y	632	665	0			61
							4	4	695	9							
11	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	828	1	9932	2	Y	595	552	0			104
							27	4	655	9							
12	13299	X	10285	-0-	-3014	-0-	870	1	8818	2	Y	514	577	0			41
							32	4	565	9							
*01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	383	1	12025	2	Y	1068	1058	0			51
							379	4	1175	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
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	676	1	8379	2	Y	422	410	0			54
							61	4	464	9							
09	10350	X	6401	-0-	-3949	-0-	452	1	5498	2	Y	407	393	0			68
							3	4	448	9							
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	673	1	8844	2	Y	420	448	0			40
							3	4	462	9							
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	566	1	6791	2	Y	570	511	0			99
							19	4	627	9							
12	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	1092	1	11067	2	Y	358	429	0			28
							40	4	394	9							
*01	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	279	1	8758	2	Y	301	315	0			14
							274	4	331	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	9561	-0-	-1909	-0-	649	1	8040	2	Y	740	690	0			95
							58	4	814	9							
09	8910	X	8811	-0-	-99	-0-	619	1	7538	2	Y	591	587	0			99
							4	4	650	9							
10	9610	X	8870	-0-	-740	-0-	574	1	7553	2	Y	673	707	0			65
							3	4	740	9							
11	9300	X	7878	-0-	-1422	-0-	558	1	6703	2	Y	544	514	0			95
							19	4	598	9							
12	9610	X	7508	-0-	-2102	-0-	625	1	6336	2	Y	476	533	0			38
							23	4	524	9							
01	9548	X	8014	-0-	-1534	-0-	226	1	7090	2	Y	432	449	0			21
							223	4	475	9							

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
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	844	1	10470	2	Y	498	458	0			64
							76	4	548	9							
09	11040	X	9767	-0-	-1273	-0-	698	1	8504	2	Y	509	488	0			85
							5	4	560	9							
10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	858	1	11283	2	Y	633	657	0			61
							4	4	696	9							
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	646	1	7753	2	Y	570	532	0			99
							22	4	627	9							
12	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	688	1	6973	2	Y	375	444	0			30
							25	4	413	9							
*01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	263	1	8220	2	Y	407	418	0			19
							257	4	448	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
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	653	1	8097	2	Y	290	276	0			37
							59	4	319	9							
09	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	791	1	9632	2	Y	353	331	0			59
							6	4	388	9							
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	663	1	8712	2	Y	389	411	0			37
							3	4	428	9							
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	506	1	6077	2	Y	91	112	0			16
							17	4	100	9							
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	462	1	4685	2	Y	167	170	0			13
							17	4	184	9							
*01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	242	1	7594	2	Y	236	238	0			11
							238	4	260	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
08	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1378	1	11029	2	Y	259	278	0			20
							46	4	285	9							
09	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	830	1	11946	2	Y	424	410	0			34
							27	4	466	9							
10	11656	X	11230	-0-	-426	-0-	647	1	10186	2	Y	338	344	0			28
							25	4	372	9							
11	11280	X	11191	-0-	-89	-0-	638	1	10191	2	Y	311	320	0			19
							20	4	342	9							
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	715	1	11332	2	Y	458	439	0			38
							157	4	504	9							
01	11656	X	10860	-0-	-796	-0-	645	1	9620	2	Y	474	469	0			43
							74	4	521	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 #: 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
08	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	1520	1	12171	2	Y	307	364	0			23
							53	4	338	9							
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	930	1	13398	2	Y	643	615	0			51
							35	4	707	9							
10	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	752	1	11838	2	Y	542	548	0			45
							32	4	596	9							
11	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	700	1	11185	2	Y	502	516	0			31
							27	4	552	9							
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	702	1	11124	2	Y	497	487	0			41
							155	4	547	9							
01	12152	X	11509	-0-	-643	-0-	681	1	10167	2	Y	528	521	0			48
							80	4	581	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	11526	-0-	-4842	-0-	1226	1	9810	2	Y	399	420	0			30
							51	4	439	9							
09	15840	X	14287	-0-	-1553	-0-	879	1	12663	2	Y	646	625	0			51
							34	4	711	9							
10	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	840	1	13236	2	Y	655	652	0			54
							38	4	721	9							
11	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	839	1	13403	2	Y	701	712	0			43
							34	4	771	9							
12	13826	X	9984	-0-	-3842	-0-	553	1	8762	2	Y	494	496	0			41
							126	4	543	9							
*01	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	871	1	12987	2	Y	608	594	0			55
							98	4	669	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
08	5270	X	3520	-0-	-1750	-0-	240	1	2971	2	Y	262	245	0			34
							21	4	288	9							
09	3930	X	77	-0-	-3853	-0-	5	1	57	2	Y	14	46	0			2
							15	9									
10	4495	X	2584	-0-	-1911	-0-	161	1	2125	2	Y	270	246	0			26
							1	4	297	9							
11	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	289	1	3466	2	Y	315	286	0			55
							9	4	347	9							
12	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	328	1	3326	2	Y	257	292	0			20
							12	4	283	9							
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	125	1	3915	2	Y	231	240	0			11
							123	4	254	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
08	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	736	1	9122	2	Y	288	271	0			37
							66	4	317	9							
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	627	1	7631	2	Y	495	449	0			83
							4	4	545	9							
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	711	1	9346	2	Y	398	443	0			38
							3	4	438	9							
11	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	751	1	9013	2	Y	317	300	0			55
							25	4	349	9							
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	752	1	7624	2	Y	177	218	0			14
							28	4	195	9							
*01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	226	1	7081	2	Y	316	315	0			15
							222	4	348	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	5587	-0-	-5883	-0-	402	1	4981	2	Y	153	165	0			20
							36	4	168	9							
09	11100	X	10079	-0-	-1021	-0-	721	1	8784	2	Y	517	451	0			86
							5	4	569	9							
10	10044	X	9731	-0-	-313	-0-	637	1	8370	2	Y	655	678	0			63
							3	4	721	9							
11	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	613	1	7363	2	Y	582	544	0			101
							21	4	640	9							
12	10416	X	9184	-0-	-1232	-0-	764	1	7747	2	Y	585	640	0			46
							29	4	644	9							
*01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	403	1	12645	2	Y	712	724	0			34
							397	4	783	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	873	1	6984	2	Y	331	330	0			25
							39	4	364	9							
09	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	644	1	9282	2	Y	480	467	0			38
							26	4	528	9							
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	678	1	10671	2	Y	348	357	0			29
							26	4	383	9							
11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	587	1	9379	2	Y	251	264	0			16
							18	4	276	9							
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	799	1	12673	2	Y	340	328	0			28
							170	4	374	9							
*01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	712	1	10631	2	Y	293	294	0			27
							71	4	322	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
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	1067	1	8544	2	Y	130	141	0			10
							32	4	143	9							
09	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	594	1	8551	2	Y	162	159	0			13
							16	4	178	9							
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	571	1	9004	2	Y	120	123	0			10
							19	4	132	9							
11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	506	1	8078	2	Y	113	116	0			7
							13	4	124	9							
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	530	1	8403	2	Y	169	162	0			14
							111	4	186	9							
*01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	555	1	8293	2	Y	199	195	0			18
							54	4	219	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
08	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	1640	1	13128	2	Y	984	948	0			74
							95	4	1082	9							
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	691	1	9959	2	Y	263	316	0			21
							21	4	289	9							
10	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	636	1	10008	2	Y	320	315	0			26
							24	4	352	9							
11	9570	X	8785	-0-	-785	-0-	500	1	7984	2	Y	259	269	0			16
							16	4	285	9							
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	590	1	9346	2	Y	319	309	0			26
							127	4	351	9							
*01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	722	1	10781	2	Y	356	350	0			32
							75	4	392	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	7985	-0-	-1935	-0-	645	1	6788	2	N	272	218	0			71
							253	4	299	9							
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	800	1	8408	2	N	371	372	0			70
							30	4	408	9							
10	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	849	1	8690	2	N	558	552	0			76
							19	4	614	9							
11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	863	1	8868	2	N	259	294	0			41
							25	4	285	9							
12	8959	X	7150	-0-	-1809	-0-	999	1	5809	2	N	295	199	0			137
							17	4	325	9							
*01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1182	1	9260	2	N	430	528	0	39	1	-0-
							23	4	473	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13709	-0-	-55	-0-	1364	1	11729	2	Y	490	507	1			10
							77	4	539	9							
09	13320	X	12868	-0-	-452	-0-	1422	1	10853	2	Y	477	467	1			20
							68	4	525	9							
10	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	1489	1	11048	2	Y	466	469	1			17
							111	4	513	9							
11	11220	X	9747	-0-	-1473	-0-	1113	1	8134	2	Y	390	389	1			18
							71	4	429	9							
12	11594	X	3951	-0-	-7643	-0-	496	1	3298	2	Y	118	126	1			10
							27	4	130	9							
*01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	1480	1	10142	2	Y	412	393	1			29
							45	4	453	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	7214	-0-	-3915	-0-	577	1	6071	2	N	308	251	0			80
							227	4	339	9							
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	916	1	9635	2	N	575	546	0			109
							35	4	633	9							
10	9672	X	8378	-0-	-1294	-0-	685	1	7004	2	N	613	639	0			83
							15	4	674	9							
11	9360	X	8602	-0-	-758	-0-	709	1	7282	2	N	536	535	0			84
							21	4	590	9							
12	9672	X	7298	-0-	-2374	-0-	1024	1	5960	2	N	269	228	0			125
							18	4	296	9							
01	9672	X	5660	-0-	-4012	-0-	601	1	4705	2	N	312	402	0	35	1	-0-
							11	4	343	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	8590	-0-	-4647	-0-	682	1	7182	2	N	415	327	0			108
							269	4	457	9							
09	12810	X	10089	-0-	-2721	-0-	813	1	8559	2	N	623	613	0			118
							32	4	685	9							
10	10726	X	9880	-0-	-846	-0-	823	1	8417	2	N	565	606	0			77
							18	4	622	9							
11	10380	X	7746	-0-	-2634	-0-	654	1	6712	2	N	329	354	0			52
							18	4	362	9							
12	10416	X	2599	-0-	-7817	-0-	369	1	2150	2	N	66	87	0			31
							7	4	73	9							
01	10416	X	4468	-0-	-5948	-0-	491	1	3844	2	N	113	135	0	9	1	-0-
							9	4	124	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	929	1	7986	2	Y	517	539	1			10
							52	4	569	9							
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	926	1	7065	2	Y	515	504	1			21
							44	4	567	9							
10	12710	X	8918	-0-	-3792	-0-	982	1	7285	2	Y	525	527	1			19
							73	4	578	9							
11	12300	X	8084	-0-	-4216	-0-	902	1	6590	2	Y	486	483	1			22
							57	4	535	9							
12	11191	X	654	-0-	-10537	-0-	80	1	531	2	Y	35	54	1			3
							4	4	39	9							
01	9548	X	7227	-0-	-2321	-0-	866	1	5939	2	Y	356	334	1			25
							30	4	392	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	11534	-0-	-3842	-0-	1126	1	9683	2	Y	601	619	1			12
							64	4	661	9							
09	14880	X	10257	-0-	-4623	-0-	1105	1	8433	2	Y	605	592	1			25
							53	4	666	9							
10	T. A.		10297	-0-	10297	10297	1135	1	8421	2	Y	597	600	1			22
							84	4	657	9							
11	T. A.		11639	-0-	11639	21936	1321	1	9653	2	Y	528	526	1			24
							84	4	581	9							
12	T. A.		3192	-0-	3192	25128	388	1	2583	2	Y	182	191	1			15
							21	4	200	9							
01	T. A.		6220	-0-	6220	31348	754	1	5168	2	Y	249	246	1			18
							24	4	274	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	1099	1	9449	2	Y	479	496	1			10
							62	4	527	9							
09	10860	X	10590	-0-	-270	-0-	1158	1	8832	2	Y	495	484	1			21
							55	4	545	9							
10	12772	X	10453	-0-	-2319	-0-	1170	1	8681	2	Y	468	472	1			17
							87	4	515	9							
11	12360	X	10803	-0-	-1557	-0-	1229	1	8976	2	Y	473	469	1			21
							78	4	520	9							
12	12772	X	10956	-0-	-1816	-0-	1358	1	9045	2	Y	434	420	1			35
							76	4	477	9							
01	11129	X	9755	-0-	-1374	-0-	1169	1	8016	2	Y	481	482	1			34
							41	4	529	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	12656	-0-	-1232	-0-	1242	1	10678	2	Y	605	627	1			12
							70	4	666	9							
09	13440	X	11075	-0-	-2365	-0-	1203	1	9178	2	Y	579	567	1			24
							57	4	637	9							
10	13547	X	10987	-0-	-2560	-0-	1222	1	9069	2	Y	550	554	1			20
							91	4	605	9							
11	13110	X	9830	-0-	-3280	-0-	1105	1	8076	2	Y	526	522	1			24
							70	4	579	9							
12	13547	X	3243	-0-	-10304	-0-	396	1	2639	2	Y	169	179	1			14
							22	4	186	9							
01	12648	X	9902	-0-	-2746	-0-	1192	1	8169	2	Y	455	437	1			32
							40	4	501	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	13096	-0-	-2032	-0-	1282	1	11027	2	Y	649	672	1			13
							73	4	714	9							
09	13920	X	11471	-0-	-2449	-0-	1236	1	9433	2	Y	675	660	1			28
							59	4	743	9							
10	14632	X	11404	-0-	-3228	-0-	1257	1	9334	2	Y	654	658	1			24
							94	4	719	9							
11	14160	X	11169	-0-	-2991	-0-	1250	1	9130	2	Y	645	640	1			29
							79	4	710	9							
12	14632	X	9727	-0-	-4905	-0-	1184	1	7885	2	Y	538	523	1			44
							66	4	592	9							
01	13082	X	9883	-0-	-3199	-0-	1172	1	8027	2	Y	583	586	1			41
							43	4	641	9							

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
08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	1412	1	12146	2	Y	637	665	1			13
							80	4	701	9							
09	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	1383	1	10552	2	Y	639	625	1			27
							66	4	703	9							
10	14446	X	12251	-0-	-2195	-0-	1355	1	10057	2	Y	671	674	1			24
							101	4	738	9							
11	13980	X	12194	-0-	-1786	-0-	1369	1	10005	2	Y	666	660	1			30
							87	4	733	9							
12	14446	X	13001	-0-	-1445	-0-	1598	1	10640	2	Y	614	594	1			50
							88	4	675	9							
*01	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	2155	1	14775	2	Y	662	665	1			47
							68	4	728	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
08	15035	X	13679	-0-	-1356	-0-	1338	1	11510	2	Y	686	704	1			14
							76	4	755	9							
09	14550	X	12354	-0-	-2196	-0-	1345	1	10263	2	Y	620	608	1			26
							64	4	682	9							
10	13485	X	12468	-0-	-1017	-0-	1388	1	10295	2	Y	620	624	1			22
							103	4	682	9							
11	13230	X	12304	-0-	-926	-0-	1392	1	10169	2	Y	595	590	1			27
							88	4	655	9							
12	13671	X	11075	-0-	-2596	-0-	1360	1	9057	2	Y	530	514	1			43
							75	4	583	9							
01	13671	X	10822	-0-	-2849	-0-	1276	1	8750	2	Y	679	674	1			48
							49	4	747	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
08	11222	X	8579	-0-	-2643	-0-	845	1	7268	2	Y	380	391	1			8
							48	4	418	9							
09	10860	X	8631	-0-	-2229	-0-	950	1	7248	2	Y	353	346	1			15
							45	4	388	9							
10	9517	X	9417	-0-	-100	-0-	1065	1	7904	2	Y	335	338	1			12
							79	4	369	9							
11	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1105	1	8071	2	Y	320	318	1			14
							70	4	352	9							
12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1426	1	9492	2	Y	335	322	1			27
							79	4	369	9							
01	9424	X	7698	-0-	-1726	-0-	924	1	6336	2	Y	369	370	1			26
							32	4	406	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	9043	-0-	-3016	-0-	921	1	7919	2	Y	137	139	1			3
							52	4	151	9							
09	11670	X	7152	-0-	-4518	-0-	808	1	6160	2	Y	133	130	1			6
							38	4	146	9							
10	12059	X	2636	-0-	-9423	-0-	301	1	2228	2	Y	77	80	1			3
							22	4	85	9							
11	11130	X	1097	-0-	-10033	-0-	114	1	834	2	Y	129	126	1			6
							7	4	142	9							
12	9052	X	2058	-0-	-6994	-0-	259	1	1723	2	Y	56	57	1			5
							14	4	62	9							
01	9052	X	4987	-0-	-4065	-0-	618	1	4239	2	Y	103	101	1			7
							17	4	113	9							

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
08	10075	X	9514	-0-	-561	-0-	946	1	8131	2	Y	349	361	1			7
							53	4	384	9							
09	9750	X	8486	-0-	-1264	-0-	939	1	7165	2	Y	306	300	1			13
							45	4	337	9							
10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	1161	1	8613	2	Y	295	297	1			11
							86	4	325	9							
11	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	1421	1	10384	2	Y	451	442	1			20
							90	4	496	9							
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1296	1	8634	2	Y	337	330	1			27
							72	4	371	9							
*01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	1800	1	12336	2	Y	289	296	1			20
							48	4	318	9							

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
08	9393	X	5060	-0-	-4333	-0-	482	1	4140	2	Y	374	383	1			8
							27	4	411	9							
09	9090	X	8050	-0-	-1040	-0-	887	1	6766	2	Y	323	318	1			13
							42	4	355	9							
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	900	1	6682	2	Y	173	180	1			6
							67	4	190	9							
11	7140	X	6255	-0-	-885	-0-	721	1	5268	2	Y	200	197	1			9
							46	4	220	9							
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	943	1	6279	2	Y	214	206	1			17
							52	4	235	9							
01	7471	X	3812	-0-	-3659	-0-	461	1	3163	2	Y	157	163	1			11
							15	4	173	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
08	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	891	1	18131	2	Y	725	718	0			56
							69	4	798	9							
09	20190	X	19977	-0-	-213	-0-	957	1	18278	2	Y	636	643	0			49
							42	4	700	9							
10	20863	X	19582	-0-	-1281	-0-	987	1	17941	2	Y	541	550	0			40
							59	4	595	9							
11	20190	X	14803	-0-	-5387	-0-	743	1	13436	2	Y	519	527	0			32
							53	4	571	9							
12	20646	X	17755	-0-	-2891	-0-	813	1	16249	2	Y	565	550	0			47
							71	4	622	9							
01	20646	X	12383	-0-	-8263	-0-	542	1	11326	2	Y	410	427	0			30
							64	4	451	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12643	-0-	-563	-0-	575	1	11712	2	Y	296	300	0			23
							30	4	326	9							
09	12780	X	11202	-0-	-1578	-0-	536	1	10243	2	Y	363	358	0			28
							24	4	399	9							
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	530	1	9638	2	Y	324	328	0			24
							35	4	356	9							
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	552	1	9990	2	Y	421	419	0			26
							42	4	463	9							
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	479	1	9572	2	Y	558	538	0			46
							57	4	614	9							
*01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	480	1	10022	2	Y	472	483	0			35
							65	4	519	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

08	10788	X	8898	-0-	-1890	-0-	399	1	8122	2	Y	315	310	0			24
							30	4	347	9							
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	603	1	11518	2	Y	268	271	0			21
							19	4	295	9							
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	628	1	11437	2	Y	261	263	0			19
							30	4	287	9							
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	513	1	9283	2	Y	345	343	0			21
							36	4	380	9							
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	536	1	10708	2	Y	245	246	0			20
							38	4	270	9							
01	10013	X	7999	-0-	-2014	-0-	345	1	7213	2	Y	356	350	0			26
							49	4	392	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

08	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	702	1	14280	2	Y	370	365	0			28
							37	4	407	9							
09	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	712	1	13581	2	Y	302	307	0			23
							21	4	332	9							
10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	724	1	13171	2	Y	330	329	0			24
							37	4	363	9							
11	11280	X	10570	-0-	-710	-0-	530	1	9595	2	Y	370	371	0			23
							38	4	407	9							
12	11656	X	10851	-0-	-805	-0-	495	1	9879	2	Y	392	382	0			33
							46	4	431	9							
01	11656	X	10141	-0-	-1515	-0-	438	1	9128	2	Y	466	464	0			35
							62	4	513	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	335	1	6810	2	Y	173	175	0			13
							17	4	190	9							
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	335	1	6389	2	Y	107	112	0			8
							8	4	118	9							
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	387	1	7042	2	Y	118	117	0			9
							14	4	130	9							
11	4950	X	3265	-0-	-1685	-0-	165	1	2982	2	Y	98	101	0			6
							10	4	108	9							
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	466	1	9294	2	Y	338	316	0			28
							41	4	372	9							
*01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	472	1	9857	2	Y	426	422	0			32
							61	4	469	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	14678	-0-	-1938	-0-	663	1	13481	2	Y	446	431	0			34
							43	4	491	9							
09	16080	X	13481	-0-	-2599	-0-	651	1	12429	2	Y	344	352	0			26
							23	4	378	9							
10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	628	1	11413	2	Y	340	341	0			25
							37	4	374	9							
11	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	650	1	11753	2	Y	470	466	0			29
							47	4	517	9							
12	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	529	1	10566	2	Y	431	424	0			36
							50	4	474	9							
*01	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	528	1	11032	2	Y	458	460	0			34
							67	4	504	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
08	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	495	1	10065	2	Y	510	496	0			39
							47	4	561	9							
09	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	527	1	10066	2	Y	355	367	0			27
							23	4	391	9							
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	544	1	9885	2	Y	377	376	0			28
							40	4	415	9							
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	503	1	9100	2	Y	492	490	0			30
							46	4	541	9							
12	9021	X	7803	-0-	-1218	-0-	347	1	6928	2	Y	440	434	0			36
							44	4	484	9							
*01	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	453	1	9442	2	Y	478	479	0			35
							64	4	526	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
08	13206	X	11804	-0-	-1402	-0-	534	1	10864	2	Y	339	332	0			26
							33	4	373	9							
09	12780	X	10378	-0-	-2402	-0-	501	1	9567	2	Y	265	271	0			20
							18	4	292	9							
10	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	611	1	11104	2	Y	259	260	0			19
							29	4	285	9							
11	10890	X	8905	-0-	-1985	-0-	445	1	8043	2	Y	348	346	0			21
							34	4	383	9							
12	11253	X	6689	-0-	-4564	-0-	300	1	5988	2	Y	334	327	0			28
							34	4	367	9							
01	11253	X	8988	-0-	-2265	-0-	390	1	8160	2	Y	352	354	0			26
							51	4	387	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11222	-0-	-682	-0-	506	1	10297	2	Y	350	348	0			27
							34	4	385	9							
09	11520	X	8126	-0-	-3394	-0-	387	1	7393	2	Y	297	301	0			23
							19	4	327	9							
10	12245	X	11541	-0-	-704	-0-	583	1	10608	2	Y	289	291	0			21
							32	4	318	9							
11	11850	X	11567	-0-	-283	-0-	580	1	10486	2	Y	417	413	0			25
							42	4	459	9							
12	11687	X	10221	-0-	-1466	-0-	463	1	9241	2	Y	427	417	0			35
							47	4	470	9							
01	11532	X	10750	-0-	-782	-0-	466	1	9747	2	Y	432	435	0			32
							62	4	475	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	181	1	3683	2	Y	226	225	0			17
							21	4	249	9							
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	167	1	3180	2	Y	170	174	0			13
							10	4	187	9							
10	4588	X	3323	-0-	-1265	-0-	160	1	2915	2	Y	205	203	0			15
							22	4	226	9							
11	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	147	1	2657	2	Y	181	185	0			11
							16	4	199	9							
12	4123	X	2962	-0-	-1161	-0-	132	1	2629	2	Y	168	165	0			14
							16	4	185	9							
01	4123	X	2550	-0-	-1573	-0-	108	1	2248	2	Y	159	161	0			12
							19	4	175	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	417	1	8486	2	Y	301	297	0			23
							29	4	331	9							
09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	539	1	10291	2	Y	247	251	0			19
							17	4	272	9							
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	565	1	10282	2	Y	233	235	0			17
							27	4	256	9							
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	542	1	9795	2	Y	325	322	0			20
							34	4	358	9							
12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	640	1	12790	2	Y	228	229	0			19
							41	4	251	9							
01	9889	X	9065	-0-	-824	-0-	401	1	8377	2	Y	224	226	0			17
							41	4	246	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	4628	-0-	-2750	-0-	204	1	4149	2	Y	231	235	0			18
							21	4	254	9							
09	7800	X	6804	-0-	-996	-0-	322	1	6147	2	Y	288	284	0			22
							18	4	317	9							
10	8153	X	6713	-0-	-1440	-0-	333	1	6051	2	Y	273	275	0			20
							29	4	300	9							
11	7890	X	6511	-0-	-1379	-0-	319	1	5775	2	Y	350	349	0			21
							32	4	385	9							
12	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	174	1	3469	2	Y	267	266	0			22
							25	4	294	9							
01	7037	X	4576	-0-	-2461	-0-	192	1	4008	2	Y	309	308	0			23
							36	4	340	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	617	1	12562	2	Y	157	159	0			12
							18	4	173	9							
09	11220	X	7860	-0-	-3360	-0-	378	1	7212	2	Y	232	226	0			18
							15	4	255	9							
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	465	1	8450	2	Y	239	239	0			18
							26	4	263	9							
11	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	554	1	10032	2	Y	333	331	0			20
							36	4	366	9							
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	397	1	7943	2	Y	369	358	0			31
							42	4	406	9							
*01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	431	430	0			32
							56	4	474	9							

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. (I) GAS 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	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	316	1	6432	2	Y	19	32	0			1
							4	4	21	9							
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	406	1	7751	2	Y	123	115	0			9
							9	4	135	9							
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	462	1	8406	2	Y	159	156	0			12
							18	4	175	9							
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	289	1	5235	2	Y	231	229	0			14
							23	4	254	9							
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	187	1	3740	2	Y	270	262	0			22
							26	4	297	9							
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	232	1	4868	2	Y	221	227	0			16
							32	4	243	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	602	1	12258	2	Y	407	406	0			31
							40	4	448	9							
09	12270	X	10344	-0-	-1926	-0-	497	1	9493	2	Y	304	312	0			23
							20	4	334	9							
10	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	612	1	11129	2	Y	323	322	0			24
							35	4	355	9							
11	10440	X	9943	-0-	-497	-0-	496	1	8982	2	Y	387	387	0			24
							39	4	426	9							
12	10788	X	9349	-0-	-1439	-0-	424	1	8469	2	Y	376	369	0			31
							42	4	414	9							
01	10788	X	7685	-0-	-3103	-0-	333	1	6960	2	Y	315	323	0			23
							45	4	347	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. (I) GAS 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	7409	X	4599	-0-	-2810	-0-	538	1	3887	2	Y	146	137	0			12
							13	4	161	9							
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1144	1	6496	2	Y	112	112	0			12
							9	4	123	9							
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	836	1	5081	2	Y	142	143	0			11
							5	4	156	9							
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	1606	1	11047	2	Y	485	451	0			45
							15	4	534	9							
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	867	1	6325	2	Y	462	489	0			18
							18	4	508	9							
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	602	1	8008	2	Y	431	419	0			30
							31	4	474	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 #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	1327	1	9591	2	Y	492	470	0			40
							44	4	541	9							
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	1494	1	8481	2	Y	373	373	0			40
							20	4	410	9							
10	10013	X	9678	-0-	-335	-0-	1313	1	7979	2	Y	342	355	0			27
							10	4	376	9							
11	11130	X	10216	-0-	-914	-0-	1256	1	8640	2	Y	282	283	0			26
							10	4	310	9							
12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1391	1	10150	2	Y	214	232	0			8
							21	4	235	9							
01	11501	X	8368	-0-	-3133	-0-	555	1	7375	2	Y	373	355	0			26
							28	4	410	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8100	-0-	-735	-0-	424	1	7282	2	Y	318	325	0			24
							44	4	350	9							
09	9840	X	8135	-0-	-1705	-0-	420	1	7104	2	Y	553	539	0			38
							3	4	608	9							
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	455	1	7890	2	Y	559	544	0			53
							9	4	615	9							
11	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	589	1	9120	2	Y	592	596	0			49
							18	4	651	9							
12	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	566	1	10008	2	Y	462	475	0			36
							22	4	508	9							
01	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	515	1	6968	2	Y	311	318	0			29
							12	4	342	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	1612	1	11654	2	N	361	348	0			29
							35	4	397	9							
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	1704	1	9674	2	N	288	286	0			31
							18	4	317	9							
10	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	1556	1	9445	2	N	430	426	0			35
							11	4	473	9							
11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	1524	1	10481	2	N	426	422	0			39
							13	4	469	9							
12	10044	X	9572	-0-	-472	-0-	1117	1	8150	2	N	261	290	0			10
							18	4	287	9							
01	10044	X	8142	-0-	-1902	-0-	546	1	7267	2	N	275	266	0			19
							26	4	303	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	630	1	12799	2	Y	363	360	0			28
							35	4	399	9							
09	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	656	1	12527	2	Y	412	408	0			32
							27	4	453	9							
10	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	657	1	11938	2	Y	330	338	0			24
							36	4	363	9							
11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	622	1	11251	2	Y	444	441	0			27
							45	4	488	9							
12	11904	X	11260	-0-	-644	-0-	515	1	10291	2	Y	371	367	0			31
							46	4	408	9							
01	11904	X	11310	-0-	-594	-0-	483	1	10089	2	Y	602	588	0			45
							76	4	662	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	103	1	2094	2	Y	117	108	0			9
							11	4	129	9							
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	127	1	2433	2	Y	146	144	0			11
							9	4	161	9							
10	T. A.		3666	-0-	3666	3666	177	1	3226	2	Y	218	213	0			16
							23	4	240	9							
11	T. A.		6256	-0-	6256	9922	300	1	5409	2	Y	462	450	0			28
							39	4	508	9							
12	T. A.		4599	-0-	4599	14521	203	1	4069	2	Y	273	278	0			23
							27	4	300	9							
01	T. A.		4084	-0-	4084	18605	171	1	3578	2	Y	275	278	0			20
							32	4	303	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12847	-0-	-483	-0-	1509	1	10909	2	N	359	349	0			29
							34	4	395	9							
09	12300	X	9314	-0-	-2986	-0-	1353	1	7684	2	N	238	242	0			25
							15	4	262	9							
10	11687	X	10571	-0-	-1116	-0-	1440	1	8748	2	N	339	337	0			27
							10	4	373	9							
11	11310	X	7392	-0-	-3918	-0-	907	1	6234	2	N	222	229	0			20
							7	4	244	9							
12	11687	X	7286	-0-	-4401	-0-	850	1	6201	2	N	201	213	0			8
							14	4	221	9							
01	11687	X	5639	-0-	-6048	-0-	384	1	5104	2	N	122	122	0			8
							17	4	134	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
08	12431	X	10620	-0-	-1811	-0-	1262	1	9121	2	N	197	198	0			16
							20	4	217	9							
09	12030	X	11454	-0-	-576	-0-	1653	1	9387	2	N	357	335	0			38
							21	4	393	9							
10	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	2025	1	12298	2	N	394	400	0			32
							12	4	433	9							
11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	1507	1	10368	2	N	346	346	0			32
							12	4	381	9							
12	11656	X	8016	-0-	-3640	-0-	914	1	6669	2	N	378	395	0			15
							17	4	416	9							
*01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	878	1	11677	2	N	391	379	0			27
							41	4	430	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	1332	1	9625	2	N	290	279	0			23
							27	4	319	9							
09	7680	X	6936	-0-	-744	-0-	1000	1	5679	2	N	222	221	0			24
							13	4	244	9							
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1188	1	7219	2	N	233	238	0			19
							7	4	256	9							
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1203	1	8273	2	N	225	223	0			21
							8	4	248	9							
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1046	1	7632	2	N	300	309	0			12
							18	4	330	9							
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	533	1	7089	2	N	178	178	0			12
							24	4	196	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 #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	602	-0-	-8729	-0-	71	1	513	2	N	15	21	0			1
							1	4	17	9							
09	10080	X	4333	-0-	-5747	-0-	643	1	3653	2	N	30	28	0			3
							4	4	33	9							
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	18	20	0			1
11	9750	X	1269	-0-	-8481	-0-	159	1	1094	2	N	14	14	0			1
							1	4	15	9							
12	8897	X	2254	-0-	-6643	-0-	266	1	1940	2	N	40	39	0			2
							4	4	44	9							
*01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	558	1	7419	2	N	293	275	0			20
							27	4	322	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

08	23033	X	18875	-0-	-4158	-0-	972	1	16687	2	N	1014	1009	0			75
							101	4	1115	9							
09	22290	X	20658	-0-	-1632	-0-	1081	1	18289	2	N	1164	1159	0			80
							8	4	1280	9							
10	23033	X	19356	-0-	-3677	-0-	987	1	17135	2	N	1104	1079	0			105
							20	4	1214	9							
11	20220	X	17793	-0-	-2427	-0-	1006	1	15584	2	N	1065	1082	0			88
							31	4	1172	9							
12	21359	X	20307	-0-	-1052	-0-	1020	1	18031	2	N	1107	1110	0			85
							38	4	1218	9							
01	21359	X	15049	-0-	-6310	-0-	958	1	12966	2	N	1002	993	0			94
							23	4	1102	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

08	11873	X	9413	-0-	-2460	-0-	486	1	8340	2	N	488	481	0			36
							50	4	537	9							
09	11490	X	11440	-0-	-50	-0-	609	1	10311	2	N	468	472	0			32
							5	4	515	9							
10	10695	X	9673	-0-	-1022	-0-	500	1	8678	2	N	441	431	0			42
							10	4	485	9							
11	10350	X	9455	-0-	-895	-0-	557	1	8620	2	N	237	259	0			20
							17	4	261	9							
12	10695	X	7819	-0-	-2876	-0-	403	1	7114	2	N	261	261	0			20
							15	4	287	9							
01	10695	X	8513	-0-	-2182	-0-	559	1	7568	2	N	339	327	0			32
							13	4	373	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 #: 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
08	11997	X	4343	-0-	-7654	-0-	237	1	4071	2	N	9	33	0			1
							25	4	10	9							
09	10830	X	5382	-0-	-5448	-0-	300	1	5066	2	N	13	13	0			1
							2	4	14	9							
10	11997	X	6260	-0-	-5737	-0-	314	1	5454	2	N	441	400	0			42
							7	4	485	9							
11	11610	X	10552	-0-	-1058	-0-	610	1	9455	2	N	425	432	0			35
							19	4	468	9							
12	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	650	1	11492	2	N	488	485	0			38
							25	4	537	9							
*01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	659	1	8926	2	N	376	379	0			35
							16	4	414	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

08	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	927	1	15910	2	N	814	792	0			61
							96	4	895	9							
09	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	780	1	13194	2	N	871	872	0			60
							6	4	958	9							
10	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	737	1	12792	2	N	997	962	0			95
							15	4	1097	9							
11	12750	X	11479	-0-	-1271	-0-	654	1	10121	2	N	622	665	0			52
							20	4	684	9							
12	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	989	1	17484	2	N	473	489	0			36
							37	4	520	9							
01	13175	X	12442	-0-	-733	-0-	819	1	11088	2	N	468	460	0			44
							20	4	515	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

08	5394	X	3001	-0-	-2393	-0-	160	1	2746	2	Y	71	73	0			5
							17	4	78	9							
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	357	1	6040	2	Y	135	131	0			9
							3	4	149	9							
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	668	1	11594	2	Y	229	216	0			22
							13	4	252	9							
11	4590	X	698	-0-	-3892	-0-	41	1	643	2	Y	11	32	0			1
							2	4	12	9							
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	328	1	5809	2	Y	671	620	0			52
							13	4	738	9							
01	12462	X	5105	-0-	-7357	-0-	314	1	4252	2	Y	483	490	0			45
							8	4	531	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

08	11718	X	11534	-0-	-184	-0-	608	1	10445	2	Y	379	372	0			28
							64	4	417	9							
09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	651	1	11011	2	Y	432	430	0			30
							5	4	475	9							
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	546	1	9475	2	Y	360	356	0			34
							11	4	396	9							
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	630	1	9766	2	Y	393	394	0			33
							20	4	432	9							
12	9486	X	8277	-0-	-1209	-0-	422	1	7467	2	Y	338	345	0			26
							16	4	372	9							
01	9486	X	4879	-0-	-4607	-0-	313	1	4234	2	Y	295	293	0			28
							7	4	325	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 #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	507	1	8714	2	Y	410	410	0			30
							53	4	451	9							
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	524	1	8871	2	Y	383	387	0			26
							4	4	421	9							
10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	481	1	8355	2	Y	295	293	0			28
							10	4	325	9							
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	496	1	7687	2	Y	374	371	0			31
							16	4	411	9							
12	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	399	1	7049	2	Y	567	554	0			44
							15	4	624	9							
*01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	586	1	7932	2	Y	357	368	0			33
							14	4	393	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	8349	-0-	-2346	-0-	428	1	7358	2	Y	471	463	0			35
							45	4	518	9							
09	11280	X	8985	-0-	-2295	-0-	471	1	7966	2	Y	495	496	0			34
							3	4	545	9							
10	9672	X	9066	-0-	-606	-0-	461	1	8000	2	Y	542	524	0			52
							9	4	596	9							
11	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	656	1	10167	2	Y	628	628	0			52
							21	4	691	9							
12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	653	1	11552	2	Y	427	446	0			33
							25	4	470	9							
*01	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	749	1	10136	2	Y	400	396	0			37
							18	4	440	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

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

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
08	21049	X	13518	-0-	-7531	-0-	672	1	11533	2	Y	1130	1116	0			84
							70	4	1243	9							
09	17880	X	14499	-0-	-3381	-0-	738	1	12479	2	Y	1161	1165	0			80
							5	4	1277	9							
10	18476	X	18181	-0-	-295	-0-	924	1	16039	2	Y	1090	1066	0			104
							19	4	1199	9							
11	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	1024	1	15871	2	Y	1129	1139	0			94
							32	4	1242	9							
12	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	789	1	13948	2	Y	1159	1164	0			89
							30	4	1275	9							
01	18166	X	14220	-0-	-3946	-0-	903	1	12225	2	Y	973	971	0			91
							22	4	1070	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10075	X	8078	-0-		-1997	-0-	411	1	7061	2	Y	512	507	0			38
								43	4	563	9							
09	12916	X	12916	-0-		-0-	-0-	684	1	11570	2	Y	597	594	0			41
								5	4	657	9							
10	11188	X	11188	-0-		-0-	-0-	576	1	10009	2	Y	537	527	0			51
								12	4	591	9							
11	11026	X	11026	-0-		-0-	-0-	627	1	9709	2	Y	610	610	0			51
								19	4	671	9							
12	12065	X	12065	-0-		-0-	-0-	608	1	10751	2	Y	621	624	0			48
								23	4	683	9							
*01	10081	X	10081	-0-		-0-	-0-	656	1	8878	2	Y	484	487	0			45
								15	4	532	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. GAS	(I) 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	5328	X	5328	-0-		-0-	-0-	289	1	4956	2	Y	48	54	0			4
								30	4	53	9							
09	3930	X	2969	-0-		-961	-0-	162	1	2737	2	Y	63	63	0			4
								1	4	69	9							
10	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	248	1	4300	2	Y	125	117	0			12
								5	4	138	9							
11	5150	X	5150	-0-		-0-	-0-	309	1	4781	2	Y	46	54	0			4
								9	4	51	9							
12	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	291	1	5137	2	Y	229	215	0			18
								11	4	252	9							
*01	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-	308	1	4165	2	Y	128	134	0			12
								7	4	141	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. GAS	(I) 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	6644	X	6644	-0-		-0-	-0-	345	1	5919	2	Y	313	309	0			23
								36	4	344	9							
09	9658	X	9658	-0-		-0-	-0-	514	1	8694	2	Y	405	400	0			28
								4	4	446	9							
10	16399	X	16399	-0-		-0-	-0-	860	1	14941	2	Y	527	505	0			50
								18	4	580	9							
11	11267	X	11267	-0-		-0-	-0-	650	1	10068	2	Y	481	491	0			40
								20	4	529	9							
12	10044	X	9819	-0-		-225	-0-	510	1	9011	2	Y	254	274	0			20
								19	4	279	9							
01	10044	X	8925	-0-		-1119	-0-	590	1	7989	2	Y	302	294	0			28
								14	4	332	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45725	X	24309	-0-		-21416	-0-	1846	1	21857	2	N	367	391	0			52
								202	4	404	9							
09	41520	X	28511	-0-		-13009	-0-	2109	1	26077	2	N	231	253	0			30
								71	4	254	9							
10	39680	X	27816	-0-		-11864	-0-	2141	1	25559	2	N	87	116	0			1
								20	4	96	9							
11	34710	X	29862	-0-		-4848	-0-	638	1	28841	2	Y	290	284	0	1	1	6
								64	4	319	9							
12	32485	X	32485	-0-		-0-	-0-	761	1	31405	2	Y	225	224	0			7
								71	4	248	9							
*01	30585	X	30585	-0-		-0-	-0-	705	1	29545	2	Y	240	240	0			7
								71	4	264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	725	1	8583	2	N	99	96	0			14
							57	4	109	9							
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	719	1	8897	2	N	62	68	0			8
							22	4	68	9							
10	12028	X	10678	-0-	-1350	-0-	801	1	9554	2	N	260	265	0			3
							37	4	286	9							
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	257	1	11594	2	Y	183	179	0	3	1	4
							25	4	201	9							
*12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	320	1	13191	2	Y	211	208	0			7
							30	4	232	9							
*01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	265	1	11114	2	Y	84	88	0			3
							27	4	92	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	772	1	9129	2	N	189	165	0			27
							101	4	208	9							
09	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	870	1	10760	2	N	60	79	0			8
							23	4	66	9							
10	10695	X	8945	-0-	-1750	-0-	683	1	8158	2	N	82	89	0			1
							14	4	90	9							
11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	215	1	9715	2	Y	52	51	0	1	1	1
							21	4	57	9							
*12	10695	X	8375	-0-	-2320	-0-	196	1	8098	2	Y	56	55	0			2
							19	4	62	9							
*01	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	254	1	10624	2	Y	27	28	0			1
							25	4	30	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	361	1	20974	2	Y	985	981	0			23
							108	4	1084	9							
09	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	301	1	15727	2	Y	788	793	0			18
							28	4	867	9							
10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	324	1	16512	2	Y	933	927	0			24
							29	4	1026	9							
11	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	435	1	19648	2	Y	1215	1213	0			26
							46	4	1337	9							
12	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	309	1	12719	2	Y	1523	1501	0			48
							32	4	1675	9							
*01	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	338	1	14174	2	Y	1438	1441	0			45
							38	4	1582	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	363	1	21072	2	Y	925	930	0			22
							108	4	1018	9							
09	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	376	1	19669	2	Y	740	745	0			17
							33	4	814	9							
10	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	420	1	21411	2	Y	923	916	0			24
							36	4	1015	9							
11	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	482	1	21774	2	Y	824	830	0			18
							50	4	906	9							
12	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	422	1	17422	2	Y	998	984	0			32
							42	4	1098	9							
*01	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	410	1	17182	2	Y	910	914	0			28
							44	4	1001	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 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
08	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	586	1	34033	2	Y	2238	2247	0			53
							178	4	2462	9							
09	44820	X	34838	-0-	-9982	-0-	613	1	32089	2	Y	1887	1897	0			43
							60	4	2076	9							
10	37143	X	37143	-0-	-0-	-0-	669	1	34066	2	Y	2135	2123	0			55
							59	4	2349	9							
11	34200	X	31878	-0-	-2322	-0-	636	1	28764	2	Y	2190	2198	0			47
							69	4	2409	9							
12	35340	X	34997	-0-	-343	-0-	758	1	31260	2	Y	2638	2601	0			84
							77	4	2902	9							
01	35340	X	32647	-0-	-2693	-0-	706	1	29586	2	Y	2071	2091	0			64
							77	4	2278	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
08	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	443	1	25757	2	Y	1309	1309	0			31
							133	4	1440	9							
09	23160	X	20841	-0-	-2319	-0-	371	1	19400	2	Y	942	951	0			22
							34	4	1036	9							
10	21483	X	20415	-0-	-1068	-0-	372	1	18938	2	Y	975	972	0			25
							32	4	1073	9							
11	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	499	1	22569	2	Y	1088	1090	0			23
							52	4	1197	9							
12	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	669	1	27582	2	Y	1626	1597	0			52
							66	4	1789	9							
*01	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	529	1	22154	2	Y	1083	1101	0			34
							56	4	1191	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
08	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	378	1	21970	2	Y	899	897	0			21
							112	4	989	9							
09	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	347	1	18185	2	Y	844	846	0			19
							32	4	928	9							
10	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	382	1	19460	2	Y	925	920	0			24
							33	4	1018	9							
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	428	1	19339	2	Y	1576	1566	0			34
							46	4	1734	9							
12	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	359	1	14790	2	Y	1455	1443	0			46
							37	4	1601	9							
01	16523	X	13587	-0-	-2936	-0-	292	1	12237	2	Y	933	950	0			29
							32	4	1026	9							

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
08	21917	X	21295	-0-	-622	-0-	338	1	19623	2	Y	1120	1120	0			26
							102	4	1232	9							
09	21210	X	20821	-0-	-389	-0-	372	1	19463	2	Y	865	871	0			20
							34	4	952	9							
10	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	473	1	24111	2	Y	932	928	0			24
							40	4	1025	9							
11	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	490	1	22163	2	Y	1118	1118	0			24
							52	4	1230	9							
12	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	522	1	21545	2	Y	1308	1290	0			42
							52	4	1439	9							
*01	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	515	1	21579	2	Y	1229	1233	0			38
							55	4	1352	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	390	1	22659	2	Y	825	836	0			19
							115	4	908	9							
09	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	319	1	16718	2	Y	798	799	0			18
							30	4	878	9							
10	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	410	1	20879	2	Y	1017	1009	0			26
							35	4	1119	9							
11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	420	1	18990	2	Y	1130	1132	0			24
							45	4	1243	9							
12	18848	X	16260	-0-	-2588	-0-	356	1	14691	2	Y	1070	1060	0			34
							36	4	1177	9							
01	18848	X	16102	-0-	-2746	-0-	347	1	14547	2	Y	1064	1065	0			33
							38	4	1170	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
08	23107	X	23107	-0-	-0-	-0-	369	1	21433	2	Y	1085	1083	0			26
							111	4	1194	9							
09	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	388	1	20341	2	Y	900	905	0			21
							36	4	990	9							
10	22227	X	18075	-0-	-4152	-0-	326	1	16614	2	Y	1005	1000	0			26
							29	4	1106	9							
11	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	508	1	22959	2	Y	1231	1231	0			26
							53	4	1354	9							
12	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	579	1	23886	2	Y	1834	1802	0			58
							58	4	2017	9							
*01	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	535	1	22405	2	Y	1627	1635	0			50
							58	4	1790	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
08	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	1636	1	19377	2	N	236	278	0			34
							136	4	260	9							
09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	1112	1	13747	2	N	55	82	0			7
							26	4	61	9							
10	31310	X	12792	-0-	-18518	-0-	977	1	11660	2	N	123	129	0			1
							20	4	135	9							
11	30300	X	14095	-0-	-16205	-0-	302	1	13650	2	Y	103	101	0	1	1	2
							30	4	113	9							
12	31310	X	7401	-0-	-23909	-0-	173	1	7134	2	Y	71	71	0			2
							16	4	78	9							
01	21421	X	6478	-0-	-14943	-0-	149	1	6251	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	12686	-0-	-3620	-0-	204	1	11872	2	Y	499	498	0			12
							61	4	549	9							
09	17760	X	12807	-0-	-4953	-0-	229	1	11992	2	Y	514	514	0			12
							21	4	565	9							
10	16213	X	14966	-0-	-1247	-0-	269	1	13698	2	Y	886	875	0			23
							24	4	975	9							
11	15690	X	15067	-0-	-623	-0-	305	1	13749	2	Y	892	896	0			19
							32	4	981	9							
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	341	1	14048	2	Y	980	968	0			31
							34	4	1078	9							
01	14973	X	14481	-0-	-492	-0-	316	1	13252	2	Y	799	805	0			25
							34	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 #: 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
08	19437	X	7848	-0-	-11589	-0-	123	1	7140	2	Y	497	495	0			12
							38	4	547	9							
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	233	1	12176	2	Y	432	434	0			10
							20	4	475	9							
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	247	1	12579	2	Y	560	556	0			14
							21	4	616	9							
11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	278	1	12584	2	Y	558	560	0			12
							29	4	614	9							
12	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	294	1	12132	2	Y	545	540	0			17
							29	4	600	9							
01	11966	X	11849	-0-	-117	-0-	262	1	10986	2	Y	521	522	0			16
							28	4	573	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
08	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	254	1	14739	2	Y	407	399	0			10
							74	4	448	9							
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	254	1	13319	2	Y	532	530	0			12
							23	4	585	9							
10	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	269	1	13685	2	Y	591	588	0			15
							23	4	650	9							
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	289	1	13059	2	Y	659	660	0			14
							30	4	725	9							
12	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	296	1	12188	2	Y	687	679	0			22
							29	4	756	9							
*01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	210	1	8821	2	Y	571	575	0			18
							23	4	628	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
08	20925	X	20265	-0-	-660	-0-	321	1	18618	2	Y	1117	1120	0			26
							97	4	1229	9							
09	20520	X	18911	-0-	-1609	-0-	334	1	17512	2	Y	939	943	0			22
							32	4	1033	9							
10	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	352	1	17929	2	Y	1038	1033	0			27
							31	4	1142	9							
11	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	376	1	16994	2	Y	1168	1170	0			25
							40	4	1285	9							
12	18848	X	18089	-0-	-759	-0-	393	1	16226	2	Y	1300	1284	0			41
							40	4	1430	9							
*01	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	433	1	18134	2	Y	1134	1140	0			35
							46	4	1247	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	179	1	10415	2	Y	508	514	0			12
							54	4	559	9							
09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	273	1	14304	2	Y	614	612	0			14
							25	4	675	9							
10	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	265	1	13463	2	Y	602	601	0			15
							22	4	662	9							
11	11790	X	11041	-0-	-749	-0-	224	1	10120	2	Y	612	614	0			13
							24	4	673	9							
12	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	240	1	9910	2	Y	725	715	0			23
							24	4	798	9							
01	12183	X	12099	-0-	-84	-0-	264	1	11027	2	Y	709	710	0			22
							28	4	780	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	367	1	21316	2	Y	768	767	0			18
							108	4	845	9							
09	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	342	1	17887	2	Y	677	679	0			16
							30	4	745	9							
10	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	339	1	17293	2	Y	689	687	0			18
							29	4	758	9							
11	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	327	1	14768	2	Y	663	667	0			14
							34	4	729	9							
12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	254	1	10459	2	Y	828	816	0			26
							25	4	911	9							
*01	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	255	1	10647	2	Y	771	773	0			24
							27	4	848	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
08	21018	X	20208	-0-	-810	-0-	317	1	18423	2	Y	1246	1251	0			29
							97	4	1371	9							
09	20340	X	19671	-0-	-669	-0-	342	1	17934	2	Y	1236	1237	0			28
							35	4	1360	9							
10	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	409	1	20826	2	Y	1558	1546	0			40
							37	4	1714	9							
11	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	489	1	22099	2	Y	1632	1637	0			35
							52	4	1795	9							
12	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	453	1	18701	2	Y	1438	1427	0			46
							46	4	1582	9							
*01	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	477	1	20010	2	Y	1377	1380	0			43
							52	4	1515	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
08	31434	X	13211	-0-	-18223	-0-	1002	1	11871	2	N	205	204	0			29
							112	4	226	9							
09	23460	X	17782	-0-	-5678	-0-	1313	1	16241	2	N	164	172	0			21
							48	4	180	9							
10	T. A.		19576	-0-	19576	19576	1480	1	17668	2	N	343	360	0			4
							51	4	377	9							
*11	T. A.		21545	-0-	21545	41121	459	1	20725	2	Y	286	280	0	4	1	6
							46	4	315	9							
12	T. A.		18285	-0-	18285	59406	425	1	17539	2	Y	255	253	0			8
							40	4	281	9							
01	T. A.		7711	-0-	7711	67117	177	1	7436	2	Y	73	79	0			2
							18	4	80	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24800	X	17013	-0-	-7787	-0-	273	1	15879	2	Y	708	720	0			17
							82	4	779	9							
09	24000	X	19901	-0-	-4099	-0-	354	1	18525	2	Y	899	895	0			21
							33	4	989	9							
10	20801	X	20271	-0-	-530	-0-	369	1	18786	2	Y	985	981	0			25
							32	4	1084	9							
11	20130	X	19347	-0-	-783	-0-	391	1	17703	2	Y	1101	1102	0			24
							42	4	1211	9							
12	20801	X	17402	-0-	-3399	-0-	379	1	15621	2	Y	1240	1225	0			39
							38	4	1364	9							
01	20553	X	20312	-0-	-241	-0-	443	1	18574	2	Y	1134	1138	0			35
							48	4	1247	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

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

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

08	48784	X	48784	-0-	-0-	-0-	768	1	44604	2	Y	2889	2901	0			68
							234	4	3178	9							
09	54960	X	42932	-0-	-12028	-0-	753	1	39472	2	Y	2393	2406	0			55
							75	4	2632	9							
10	46097	X	37518	-0-	-8579	-0-	674	1	34325	2	Y	2235	2233	0			57
							60	4	2459	9							
11	44610	X	40664	-0-	-3946	-0-	819	1	36999	2	Y	2508	2511	0			54
							87	4	2759	9							
12	46097	X	40268	-0-	-5829	-0-	879	1	36237	2	Y	2785	2750	0			89
							88	4	3064	9							
01	46097	X	35516	-0-	-10581	-0-	762	1	31934	2	Y	2487	2499	0			77
							84	4	2736	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

08	15686	X	6253	-0-	-9433	-0-	342	1	5857	2	Y	17	28	0			1
							35	4	19	9							
09	14100	X	7393	-0-	-6707	-0-	411	1	6948	2	Y	28	27	0			2
							3	4	31	9							
10	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	686	1	11908	2	Y	44	42	0			4
							14	4	48	9							
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	2	Y	9	12	0			1
							9	4	10	9							
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	259	1	4577	2	Y	43	41	0			3
							10	4	47	9							
01	2077	X	569	-0-	-1508	-0-	38	1	521	2	Y	8	10	0			1
							1	4	9	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

08	16554	X	5816	-0-	-10738	-0-	318	1	5465	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	11160	X	6033	-0-	-5127	-0-	337	1	5694	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	283	1	4915	2	Y	46	42	0			4
							6	4	51	9							
11	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	266	1	4117	2	Y	328	305	0			27
							8	4	361	9							
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	274	1	4833	2	Y	599	580	0			46
							10	4	659	9							
01	5053	X	976	-0-	-4077	-0-	66	1	891	2	Y	16	61	0			1
							1	4	18	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	4770	-0-	-1864	-0-	261	1	4478	2	Y	4	4	0			-0-
							27	4	4	9							
09	6210	X	2981	-0-	-3229	-0-	167	1	2813	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	380	1	6592	2	Y	56	51	0			5
							7	4	62	9							
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	249	1	3853	2	Y	44	45	0			4
							7	4	48	9							
12	4743	X	2027	-0-	-2716	-0-	107	1	1894	2	Y	20	22	0			2
							4	4	22	9							
01	4743	X	134	-0-	-4609	-0-	9	1	124	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19933	X	19373	-0-	-560	-0-	547	1	17341	2	N	1290	1277	0			47
							66	4	1419	9							
09	19290	X	18715	-0-	-575	-0-	679	1	16729	2	N	1152	1144	0			55
							40	4	1267	9							
10	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	725	1	16880	2	N	1231	1240	0			46
							32	4	1354	9							
11	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	807	1	14805	2	N	1264	1273	0			37
							36	4	1390	9							
12	16926	X	6021	-0-	-10905	-0-	148	1	5410	2	N	393	409	0			21
							31	4	432	9							
01	16926	X	11775	-0-	-5151	-0-	466	1	10387	2	N	746	737	0			30
							101	4	821	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16244	X	11819	-0-	-4425	-0-	334	1	10588	2	N	779	775	0			28
							40	4	857	9							
09	15720	X	11609	-0-	-4111	-0-	421	1	10365	2	N	725	718	0			35
							25	4	798	9							
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	500	1	11626	2	N	798	803	0			30
							21	4	878	9							
11	10740	X	10218	-0-	-522	-0-	482	1	8850	2	N	785	792	0			23
							22	4	864	9							
12	11098	X	7148	-0-	-3950	-0-	178	1	6508	2	N	389	392	0			20
							34	4	428	9							
01	11098	X	11060	-0-	-38	-0-	436	1	9722	2	N	734	724	0			30
							95	4	807	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	12354	-0-	-9873	-0-	347	1	11003	2	N	874	873	0			32
							43	4	961	9							
09	21510	X	10611	-0-	-10899	-0-	384	1	9449	2	N	686	685	0			33
							23	4	755	9							
10	14539	X	10994	-0-	-3545	-0-	417	1	9712	2	N	769	773	0			29
							19	4	846	9							
11	14070	X	9961	-0-	-4109	-0-	469	1	8603	2	N	788	794	0			23
							22	4	867	9							
12	14539	X	5224	-0-	-9315	-0-	128	1	4689	2	N	345	350	0			18
							27	4	380	9							
01	12369	X	9678	-0-	-2691	-0-	377	1	8412	2	N	732	720	0			30
							84	4	805	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126536	X	23341	-0-	-103195	-0-	1750	1	20597	2	Y	810	780	1			137
							103	4	891	9							
09	29640	X	20825	-0-	-8815	-0-	1852	1	18065	2	Y	436	493	1			80
							428	4	480	9							
10	27125	X	19802	-0-	-7323	-0-	1626	1	17213	2	Y	543	541	1			82
							366	4	597	9							
11	23130	X	16794	-0-	-6336	-0-	1087	1	14951	2	Y	596	585	1			93
							100	4	656	9							
12	23901	X	22427	-0-	-1474	-0-	1539	1	19641	2	Y	532	538	1			87
							662	4	585	9							
01	23343	X	13070	-0-	-10273	-0-	844	1	11323	2	Y	427	474	1			40
							433	4	470	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26164	X	19360	-0-	-6804	-0-	1442	1	16971	2	Y	781	759	1			132
							88	4	859	9							
09	21270	X	17158	-0-	-4112	-0-	1496	1	14596	2	Y	640	655	1			117
							362	4	704	9							
10	19840	X	16999	-0-	-2841	-0-	1396	1	14775	2	Y	467	514	1			70
							314	4	514	9							
11	19200	X	15861	-0-	-3339	-0-	1027	1	14136	2	Y	548	533	1			85
							95	4	603	9							
12	19561	X	13169	-0-	-6392	-0-	894	1	11411	2	Y	433	447	1			71
							388	4	476	9							
01	19375	X	7732	-0-	-11643	-0-	503	1	6752	2	Y	200	252	1			19
							257	4	220	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34875	X	26925	-0-	-7950	-0-	2038	1	23986	2	Y	716	722	1			121
							113	4	788	9							
09	33750	X	24220	-0-	-9530	-0-	2126	1	20745	2	Y	765	746	1			140
							507	4	842	9							
10	31310	X	26146	-0-	-5164	-0-	2121	1	22451	2	Y	986	978	1			148
							489	4	1085	9							
11	27150	X	23365	-0-	-3785	-0-	1500	1	20642	2	Y	984	979	1			153
							141	4	1082	9							
12	28024	X	22231	-0-	-5793	-0-	1490	1	19025	2	Y	966	961	1			158
							653	4	1063	9							
01	26939	X	11688	-0-	-15251	-0-	739	1	9918	2	Y	586	689	1			55
							386	4	645	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28303	X	22119	-0-	-6184	-0-	1986	1	18517	2	N	1347	1225	1			241
							134	4	1482	9							
09	25920	X	20774	-0-	-5146	-0-	1954	1	17696	2	N	1000	1091	1			150
							24	4	1100	9							
10	24831	X	18522	-0-	-6309	-0-	1871	1	15574	2	N	926	829	1			247
							58	4	1019	9							
11	23250	X	20418	-0-	-2832	-0-	1322	1	18189	2	Y	714	850	1			111
							122	4	785	9							
*12	24025	X	18734	-0-	-5291	-0-	1264	1	16138	2	Y	710	705	1			116
							551	4	781	9							
*01	22134	X	12018	-0-	-10116	-0-	780	1	10473	2	Y	332	417	1			31
							400	4	365	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
08	26939	X	20208	-0-	-6731	-0-	1847	1	17216	2	N	951	874	1			170
							99	4	1046	9							
09	21810	X	19514	-0-	-2296	-0-	1825	1	16526	2	N	1035	1050	1			155
							24	4	1139	9							
10	22537	X	17940	-0-	-4597	-0-	1842	1	15328	2	N	653	634	1			174
							52	4	718	9							
11	21810	X	14605	-0-	-7205	-0-	934	1	12853	2	Y	663	734	1			103
							89	4	729	9							
*12	21638	X	12341	-0-	-9297	-0-	827	1	10552	2	Y	545	559	1			89
							362	4	600	9							
*01	20212	X	4717	-0-	-15495	-0-	300	1	4022	2	Y	217	286	1			20
							156	4	239	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
08	27497	X	25996	-0-	-1501	-0-	2514	1	23434	2	N	16	65	1			3
							30	4	18	9							
09	26610	X	23999	-0-	-2611	-0-	2382	1	21576	2	N	31	29	1			5
							7	4	34	9							
10	29295	X	21660	-0-	-7635	-0-	2312	1	19236	2	N	56	46	1			15
							50	4	62	9							
11	26580	X	23058	-0-	-3522	-0-	1532	1	21081	2	Y	285	256	1			44
							131	4	314	9							
*12	27466	X	21150	-0-	-6316	-0-	1445	1	18445	2	Y	578	527	1			95
							624	4	636	9							
*01	26009	X	14439	-0-	-11570	-0-	950	1	12743	2	Y	241	313	1			23
							481	4	265	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
08	31445	X	31445	-0-	-0-	-0-	2993	1	27902	2	N	436	436	1			78
							70	4	480	9							
09	29852	X	29852	-0-	-0-	-0-	2895	1	26220	2	N	652	632	1			98
							20	4	717	9							
10	29853	X	25784	-0-	-4069	-0-	2655	1	22097	2	N	872	737	1			233
							73	4	959	9							
11	28890	X	27302	-0-	-1588	-0-	1790	1	24634	2	N	654	785	1			102
							159	4	719	9							
*12	29853	X	23939	-0-	-5914	-0-	1634	1	20853	2	Y	678	669	1			111
							706	4	746	9							
*01	29853	X	14170	-0-	-15683	-0-	916	1	12290	2	Y	449	518	1			42
							470	4	494	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
08	21111	X	13535	-0-	-7576	-0-	725	1	12439	2	Y	269	295	0			20
							75	4	296	9							
09	16080	X	13141	-0-	-2939	-0-	727	1	12300	2	Y	99	112	0			7
							5	4	109	9							
10	16616	X	12120	-0-	-4496	-0-	649	1	11271	2	Y	170	161	0			16
							13	4	187	9							
11	15600	X	9839	-0-	-5761	-0-	584	1	9048	2	Y	172	174	0			14
							18	4	189	9							
12	14229	X	13113	-0-	-1116	-0-	688	1	12157	2	Y	220	217	0			17
							26	4	242	9							
01	13578	X	1392	-0-	-12186	-0-	94	1	1268	2	Y	25	40	0			2
							2	4	28	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	14777	-0-	-7791	-0-	772	1	13245	2	Y	618	627	0			46
							80	4	680	9							
09	18330	X	15344	-0-	-2986	-0-	815	1	13795	2	Y	662	662	0			46
							6	4	728	9							
10	17732	X	12418	-0-	-5314	-0-	656	1	11386	2	Y	330	344	0			32
							13	4	363	9							
11	16350	X	10881	-0-	-5469	-0-	646	1	10008	2	Y	188	204	0			16
							20	4	207	9							
12	15841	X	12949	-0-	-2892	-0-	680	1	12034	2	Y	190	191	0			15
							26	4	209	9							
01	15841	X	1378	-0-	-14463	-0-	93	1	1259	2	Y	22	35	0			2
							2	4	24	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35929	X	25864	-0-	-10065	-0-	789	1	24241	2	Y	587	580	0			57
							188	4	646	9							
09	33840	X	28358	-0-	-5482	-0-	951	1	26133	2	Y	1016	967	0			106
							156	4	1118	9							
10	34193	X	25139	-0-	-9054	-0-	899	1	23311	2	Y	544	599	0			51
							331	4	598	9							
11	31920	X	29646	-0-	-2274	-0-	1414	1	27423	2	Y	609	602	0			58
							139	4	670	9							
12	30442	X	24744	-0-	-5698	-0-	1259	1	22472	2	Y	606	605	0			59
							346	4	667	9							
01	29295	X	25500	-0-	-3795	-0-	1804	1	22994	2	Y	496	532	0			23
							156	4	546	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33883	X	28279	-0-	-5604	-0-	857	1	26355	2	Y	784	757	0			76
							205	4	862	9							
09	32400	X	28469	-0-	-3931	-0-	954	1	26197	2	Y	1057	1022	0			111
							155	4	1163	9							
10	32798	X	27902	-0-	-4896	-0-	988	1	25605	2	Y	857	888	0			80
							366	4	943	9							
11	29820	X	28792	-0-	-1028	-0-	1370	1	26576	2	Y	645	663	0			62
							136	4	710	9							
12	29419	X	27083	-0-	-2336	-0-	1369	1	24439	2	Y	814	797	0			79
							380	4	895	9							
01	29419	X	28062	-0-	-1357	-0-	1970	1	25107	2	Y	732	777	0			34
							180	4	805	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	349	1	5991	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	408	1	6911	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	181	1	3150	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	494	1	7645	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

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
08	19840	X	19184	-0-		-656	-0-	2074	1	16600	2	Y	400	408	0			30
								70	4	440	9							
09	19200	X	17025	-0-		-2175	-0-	1070	1	15419	2	Y	457	451	0			36
								33	4	503	9							
10	16937	X	16937	-0-		-0-	-0-	974	1	15332	2	Y	539	531	0			44
								38	4	593	9							
11	15840	X	15553	-0-		-287	-0-	884	1	14124	2	Y	469	484	0			29
								29	4	516	9							
12	16368	X	13726	-0-		-2642	-0-	780	1	12350	2	Y	391	388	0			32
								166	4	430	9							
01	16368	X	13572	-0-		-2796	-0-	820	1	12220	2	Y	407	402	0			37
								84	4	448	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

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
08	24583	X	18951	-0-		-5632	-0-	1996	1	15973	2	Y	809	816	0			61
								92	4	890	9							
09	23790	X	18126	-0-		-5664	-0-	1115	1	16070	2	Y	815	811	0			65
								44	4	897	9							
10	24583	X	17408	-0-		-7175	-0-	984	1	15498	2	Y	801	800	0			66
								45	4	881	9							
11	23490	X	15752	-0-		-7738	-0-	882	1	14088	2	Y	680	704	0			42
								34	4	748	9							
12	23467	X	16839	-0-		-6628	-0-	935	1	14813	2	Y	800	776	0			66
								211	4	880	9							
01	18941	X	16727	-0-		-2214	-0-	988	1	14744	2	Y	797	791	0			72
								118	4	877	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23529	X	14668	-0-		-8861	-0-	1545	1	12370	2	Y	619	630	0			47
								72	4	681	9							
09	22770	X	14683	-0-		-8087	-0-	896	1	12914	2	Y	759	746	0			60
								38	4	835	9							
10	21483	X	15353	-0-		-6130	-0-	860	1	13542	2	Y	826	818	0			68
								42	4	909	9							
11	18210	X	12940	-0-		-5270	-0-	720	1	11505	2	Y	623	652	0			39
								30	4	685	9							
12	18817	X	13747	-0-		-5070	-0-	760	1	12045	2	Y	698	679	0			58
								174	4	768	9							
01	15345	X	12825	-0-		-2520	-0-	750	1	11191	2	Y	717	710	0			65
								95	4	789	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6420	X	6420	-0-		-0-	-0-	347	1	5952	2	Y	77	77	0			6
								36	4	85	9							
09	5670	X	5405	-0-		-265	-0-	300	1	5071	2	Y	29	33	0			2
								2	4	32	9							
10	6944	X	6677	-0-		-267	-0-	359	1	6227	2	Y	76	71	0			7
								7	4	84	9							
11	6720	X	5500	-0-		-1220	-0-	326	1	5042	2	Y	111	109	0			9
								10	4	122	9							
12	6417	X	2618	-0-		-3799	-0-	137	1	2425	2	Y	46	51	0			4
								5	4	51	9							
01	6665	X	118	-0-		-6547	-0-	8	1	109	2	Y	1	5	0			-0-
								1	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
08	15872	X	7189	-0-	-8683	-0-	394	1	6755	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
09	15360	X	4998	-0-	-10362	-0-	279	1	4717	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	307	1	5323	2	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	236	1	3651	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
12	2232	X	972	-0-	-1260	-0-	52	1	917	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
01	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-

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
08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	1288	1	22106	2	Y	648	653	0			48
							134	4	713	9							
09	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	1379	1	23336	2	Y	897	883	0			62
							10	4	987	9							
10	22723	X	21807	-0-	-916	-0-	1148	1	19944	2	Y	628	630	0			60
							24	4	691	9							
11	23460	X	22605	-0-	-855	-0-	1309	1	20285	2	Y	882	869	0			73
							41	4	970	9							
12	25575	X	23782	-0-	-1793	-0-	1222	1	21614	2	Y	817	827	0			63
							47	4	899	9							
01	25575	X	1314	-0-	-24261	-0-	87	1	1171	2	Y	49	107	0			5
							2	4	54	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
08	27032	X	19121	-0-	-7911	-0-	2015	1	16130	2	Y	803	812	0			61
							93	4	883	9							
09	26160	X	17718	-0-	-8442	-0-	1084	1	15618	2	Y	883	874	0			70
							45	4	971	9							
10	27032	X	18402	-0-	-8630	-0-	1030	1	16220	2	Y	1002	989	0			83
							50	4	1102	9							
11	24930	X	16937	-0-	-7993	-0-	948	1	15142	2	Y	736	773	0			46
							37	4	810	9							
12	24862	X	17487	-0-	-7375	-0-	974	1	15433	2	Y	783	764	0			65
							219	4	861	9							
*01	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1151	1	17191	2	Y	831	821	0			75
							133	4	914	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
08	31496	X	20333	-0-	-11163	-0-	1067	1	18324	2	Y	755	784	0			56
							111	4	831	9							
09	25800	X	20180	-0-	-5620	-0-	1121	1	18959	2	Y	84	134	0			6
							8	4	92	9							
10	25110	X	12948	-0-	-12162	-0-	677	1	11763	2	Y	449	412	0			43
							14	4	494	9							
11	23460	X	9219	-0-	-14241	-0-	543	1	8420	2	Y	217	242	0			18
							17	4	239	9							
12	21700	X	18388	-0-	-3312	-0-	950	1	16800	2	Y	547	523	0			42
							36	4	602	9							
01	20863	X	1085	-0-	-19778	-0-	70	1	954	2	Y	54	91	0			5
							2	4	59	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
08	25420	X	17748	-0-	-7672	-0-	1859	1	14878	2	Y	836	848	0			63
							91	4	920	9							
09	23190	X	17522	-0-	-5668	-0-	1078	1	15536	2	Y	787	787	0			63
							42	4	866	9							
10	23963	X	17868	-0-	-6095	-0-	996	1	15692	2	Y	1027	1005	0			85
							50	4	1130	9							
11	23190	X	15901	-0-	-7289	-0-	884	1	14123	2	Y	779	816	0			48
							37	4	857	9							
12	23157	X	16970	-0-	-6187	-0-	938	1	14854	2	Y	876	852	0			72
							214	4	964	9							
01	18104	X	16760	-0-	-1344	-0-	987	1	14727	2	Y	842	838	0			76
							120	4	926	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
08	23064	X	13342	-0-	-9722	-0-	402	1	12364	2	Y	435	410	0			42
							97	4	479	9							
09	19380	X	9300	-0-	-10080	-0-	312	1	8572	2	Y	332	339	0			35
							51	4	365	9							
10	14973	X	7028	-0-	-7945	-0-	251	1	6485	2	Y	182	200	0			17
							92	4	200	9							
11	14490	X	5760	-0-	-8730	-0-	275	1	5326	2	Y	120	126	0			11
							27	4	132	9							
12	14973	X	3575	-0-	-11398	-0-	180	1	3215	2	Y	118	118	0			11
							50	4	130	9							
01	13330	X	1186	-0-	-12144	-0-	79	1	1019	2	Y	71	79	0			3
							10	4	78	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
08	33635	X	28589	-0-	-5046	-0-	869	1	26730	2	Y	711	683	0			69
							208	4	782	9							
09	32550	X	26820	-0-	-5730	-0-	919	1	25252	2	Y	455	476	0			48
							148	4	501	9							
10	32922	X	27231	-0-	-5691	-0-	963	1	24983	2	Y	843	812	0			79
							358	4	927	9							
11	29580	X	27953	-0-	-1627	-0-	1319	1	25573	2	Y	843	841	0			81
							134	4	927	9							
12	30473	X	25861	-0-	-4612	-0-	1291	1	23043	2	Y	1055	1034	0			102
							366	4	1161	9							
01	28582	X	26340	-0-	-2242	-0-	1832	1	23350	2	Y	890	950	0			42
							179	4	979	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
08	34193	X	27898	-0-	-6295	-0-	855	1	26304	2	Y	486	453	0			47
							204	4	535	9							
09	33090	X	26974	-0-	-6116	-0-	934	1	25673	2	Y	197	223	0			21
							150	4	217	9							
10	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	908	1	23548	2	Y	802	748	0			75
							338	4	882	9							
11	29550	X	26887	-0-	-2663	-0-	1257	1	24370	2	Y	1026	1003	0			98
							131	4	1129	9							
12	29512	X	24536	-0-	-4976	-0-	1226	1	21870	2	Y	994	996	0			96
							347	4	1093	9							
01	27900	X	23639	-0-	-4261	-0-	1644	1	20953	2	Y	802	860	0			38
							160	4	882	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
08	33325	X	29316	-0-	-4009	-0-	896	1	27571	2	Y	577	565	0			56
							214	4	635	9							
09	32250	X	28014	-0-	-4236	-0-	964	1	26482	2	Y	375	392	0			39
							155	4	413	9							
10	31248	X	25850	-0-	-5398	-0-	913	1	23672	2	Y	841	801	0			79
							340	4	925	9							
11	30240	X	27588	-0-	-2652	-0-	1291	1	25042	2	Y	1018	1000	0			97
							135	4	1120	9							
12	31248	X	24965	-0-	-6283	-0-	1248	1	22279	2	Y	986	987	0			96
							353	4	1085	9							
01	29326	X	24102	-0-	-5224	-0-	1707	1	21757	2	Y	446	521	0			21
							147	4	491	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8716	-0-	-2289	-0-	137	1	7963	2	Y	522	525	0			12
							42	4	574	9							
09	10650	X	8058	-0-	-2592	-0-	143	1	7455	2	Y	406	409	0			9
							13	4	447	9							
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	167	1	8538	2	Y	477	474	0			12
							15	4	525	9							
11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	212	1	9565	2	Y	668	666	0			14
							22	4	735	9							
12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	191	1	7834	2	Y	434	434	0			14
							18	4	477	9							
*01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	295	1	12387	2	Y	788	778	0			24
							33	4	867	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
08	29574	X	23565	-0-	-6009	-0-	1076	1	21892	2	Y	497	493	0			38
							50	4	547	9							
09	27900	X	27294	-0-	-606	-0-	1272	1	24282	2	Y	1498	1421	0			115
							92	4	1648	9							
10	26722	X	25806	-0-	-916	-0-	1315	1	23920	2	Y	470	550	0			35
							54	4	517	9							
11	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	1225	1	22152	2	Y	547	549	0			33
							65	4	602	9							
12	26722	X	14510	-0-	-12212	-0-	674	1	13474	2	Y	287	296	0			24
							46	4	316	9							
01	26722	X	17462	-0-	-9260	-0-	766	1	16027	2	Y	528	513	0			39
							88	4	581	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
08	34348	X	32826	-0-	-1522	-0-	1439	1	29289	2	Y	1760	1769	0			135
							162	4	1936	9							
09	32070	X	28969	-0-	-3101	-0-	1368	1	26115	2	Y	1278	1315	0			98
							80	4	1406	9							
10	33201	X	29766	-0-	-3435	-0-	1383	1	25156	2	Y	2681	2581	0			198
							278	4	2949	9							
11	32130	X	26146	-0-	-5984	-0-	1316	1	23798	2	Y	857	1003	0			52
							89	4	943	9							
12	33201	X	25872	-0-	-7329	-0-	1193	1	23845	2	Y	673	669	0			56
							94	4	740	9							
01	32829	X	27186	-0-	-5643	-0-	1200	1	25077	2	Y	711	714	0			53
							127	4	782	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31031	X	23079	-0-	-7952	-0-	1766	1	20783	2	Y	398	362	1			67
							92	4	438	9							
09	30030	X	21091	-0-	-8939	-0-	1861	1	18160	2	Y	574	536	1			105
							439	4	631	9							
10	27156	X	21485	-0-	-5671	-0-	1766	1	18689	2	Y	576	594	1			87
							396	4	634	9							
11	23910	X	19614	-0-	-4296	-0-	1280	1	17608	2	Y	555	556	1			86
							115	4	611	9							
12	23436	X	18143	-0-	-5293	-0-	1237	1	15786	2	Y	532	531	1			87
							535	4	585	9							
01	23064	X	9238	-0-	-13826	-0-	604	1	8099	2	Y	207	275	1			19
							307	4	228	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40858	X	29430	-0-	-11428	-0-	873	1	26852	2	Y	1358	1315	0			132
							211	4	1494	9							
09	35160	X	27752	-0-	-7408	-0-	935	1	25695	2	Y	881	921	0			92
							153	4	969	9							
10	34100	X	25447	-0-	-8653	-0-	924	1	23959	2	Y	206	279	0			19
							337	4	227	9							
11	32610	X	25808	-0-	-6802	-0-	1241	1	24074	2	Y	340	327	0			32
							119	4	374	9							
12	31651	X	25163	-0-	-6488	-0-	1290	1	23024	2	Y	454	442	0			44
							350	4	499	9							
01	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	1696	1	21622	2	Y	985	983	0			46
							174	4	1084	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30721	X	23418	-0-	-7303	-0-	708	1	21790	2	Y	682	667	0			66
							170	4	750	9							
09	27390	X	23987	-0-	-3403	-0-	799	1	21953	2	Y	1004	965	0			105
							131	4	1104	9							
10	27528	X	22555	-0-	-4973	-0-	810	1	20986	2	Y	420	486	0			39
							297	4	462	9							
11	25920	X	24338	-0-	-1582	-0-	1155	1	22389	2	Y	617	597	0			59
							115	4	679	9							
12	25048	X	22996	-0-	-2052	-0-	1166	1	20808	2	Y	636	633	0			62
							322	4	700	9							
01	24800	X	19867	-0-	-4933	-0-	1408	1	17950	2	Y	353	398	0			17
							121	4	388	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31465	X	26890	-0-	-4575	-0-	1206	1	24537	2	Y	960	960	0			74
							91	4	1056	9							
09	30450	X	25897	-0-	-4553	-0-	1214	1	23187	2	Y	1287	1262	0			99
							80	4	1416	9							
10	31465	X	25219	-0-	-6246	-0-	1228	1	22319	2	Y	1387	1384	0			102
							146	4	1526	9							
11	28710	X	22602	-0-	-6108	-0-	1141	1	20637	2	Y	683	743	0			42
							73	4	751	9							
12	28799	X	23454	-0-	-5345	-0-	1074	1	21458	2	Y	753	733	0			62
							94	4	828	9							
01	26877	X	23470	-0-	-3407	-0-	1034	1	21602	2	Y	656	669	0			49
							112	4	722	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31465	X	25934	-0-	-5531	-0-	1169	1	23780	2	Y	824	822	0			63
							79	4	906	9							
09	30237	X	30237	-0-	-0-	-0-	1461	1	27886	2	Y	763	767	0			59
							51	4	839	9							
10	28706	X	18705	-0-	-10001	-0-	943	1	17147	2	Y	508	530	0			37
							56	4	559	9							
11	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	1432	1	25918	2	Y	1089	1060	0			66
							109	4	1198	9							
12	31248	X	29585	-0-	-1663	-0-	1350	1	26974	2	Y	1034	1014	0			86
							124	4	1137	9							
01	31248	X	25787	-0-	-5461	-0-	1125	1	23519	2	Y	913	931	0			68
							139	4	1004	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37417	X	28179	-0-	-9238	-0-	1271	1	25864	2	Y	873	870	0			67
							84	4	960	9							
09	33810	X	26850	-0-	-6960	-0-	1295	1	24726	2	Y	710	722	0			55
							48	4	781	9							
10	33139	X	25428	-0-	-7711	-0-	1282	1	23314	2	Y	687	691	0			51
							76	4	756	9							
11	29580	X	23964	-0-	-5616	-0-	1204	1	21772	2	Y	822	823	0			50
							84	4	904	9							
12	30566	X	25324	-0-	-5242	-0-	1160	1	23164	2	Y	817	799	0			68
							101	4	899	9							
01	28179	X	24842	-0-	-3337	-0-	1089	1	22761	2	Y	786	796	0			58
							127	4	865	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36611	X	26198	-0-	-10413	-0-	1192	1	24237	2	Y	642	646	0			49
							63	4	706	9							
09	34290	X	25108	-0-	-9182	-0-	1217	1	23232	2	Y	564	570	0			43
							39	4	620	9							
10	34906	X	22829	-0-	-12077	-0-	1154	1	20989	2	Y	566	567	0			42
							63	4	623	9							
11	30120	X	21869	-0-	-8251	-0-	1101	1	19918	2	Y	705	704	0			43
							74	4	776	9							
12	29729	X	22221	-0-	-7508	-0-	1021	1	20394	2	Y	655	644	0			54
							85	4	721	9							
01	26195	X	22047	-0-	-4148	-0-	969	1	20250	2	Y	654	660	0			48
							109	4	719	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37913	X	28964	-0-	-8949	-0-	1309	1	26627	2	Y	859	858	0			66
							83	4	945	9							
09	33180	X	27709	-0-	-5471	-0-	1340	1	25575	2	Y	680	694	0			52
							46	4	748	9							
10	33728	X	26679	-0-	-7049	-0-	1349	1	24530	2	Y	661	664	0			49
							73	4	727	9							
11	30120	X	24906	-0-	-5214	-0-	1252	1	22652	2	Y	832	830	0			51
							87	4	915	9							
12	31124	X	25152	-0-	-5972	-0-	1154	1	23068	2	Y	756	744	0			63
							98	4	832	9							
01	28954	X	23907	-0-	-5047	-0-	1048	1	21905	2	Y	756	763	0			56
							122	4	832	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39029	X	31301	-0-	-7728	-0-	1416	1	28836	2	Y	875	942	0			67
							86	4	963	9							
09	37020	X	29805	-0-	-7215	-0-	1410	1	26918	2	Y	1270	1239	0			98
							80	4	1397	9							
10	33418	X	28679	-0-	-4739	-0-	1434	1	26069	2	Y	974	1000	0			72
							105	4	1071	9							
11	32340	X	27302	-0-	-5038	-0-	1371	1	24800	2	Y	940	955	0			57
							97	4	1034	9							
12	32984	X	27928	-0-	-5056	-0-	1271	1	25408	2	Y	1025	997	0			85
							121	4	1128	9							
01	31310	X	28550	-0-	-2760	-0-	1257	1	26261	2	Y	813	838	0			60
							138	4	894	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47306	X	42447	-0-	-4859	-0-	698	1	40549	2	Y	906	910	0			21
							203	4	997	9							
09	45780	X	45228	-0-	-552	-0-	828	1	43347	2	Y	895	895	0			21
							68	4	985	9							
10	48112	X	42876	-0-	-5236	-0-	808	1	41138	2	Y	787	788	0			20
							64	4	866	9							
11	46560	X	30887	-0-	-15673	-0-	651	1	29407	2	Y	694	699	0			15
							66	4	763	9							
12	48112	X	35092	-0-	-13020	-0-	811	1	33433	2	Y	702	695	0			22
							76	4	772	9							
01	46748	X	32993	-0-	-13755	-0-	746	1	31293	2	Y	796	793	0			25
							78	4	876	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48205	X	44976	-0-	-3229	-0-	740	1	43016	2	Y	913	922	0			22
							216	4	1004	9							
09	46650	X	44864	-0-	-1786	-0-	822	1	43053	2	Y	838	841	0			19
							67	4	922	9							
10	55273	X	44720	-0-	-10553	-0-	845	1	43032	2	Y	705	706	0			18
							67	4	776	9							
11	53490	X	34290	-0-	-19200	-0-	724	1	32746	2	Y	678	681	0			15
							74	4	746	9							
12	55242	X	39062	-0-	-16180	-0-	900	1	37120	2	Y	870	857	0			28
							85	4	957	9							
01	46345	X	40840	-0-	-5505	-0-	929	1	38959	2	Y	778	782	0			24
							96	4	856	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11782	-0-	-742	-0-	600	1	10308	2	N	737	712	0			55
							63	4	811	9							
09	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	702	1	11871	2	N	910	902	0			63
							5	4	1001	9							
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	587	1	10200	2	N	530	542	0			51
							12	4	583	9							
11	11400	X	9334	-0-	-2066	-0-	537	1	8316	2	N	423	439	0			35
							16	4	465	9							
12	11904	X	8182	-0-	-3722	-0-	405	1	7147	2	N	559	551	0			43
							15	4	615	9							
01	11904	X	867	-0-	-11037	-0-	55	1	750	2	N	55	93	0			5
							1	4	61	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37417	X	28858	-0-	-8559	-0-	1307	1	26594	2	Y	799	798	0			61
							78	4	879	9							
09	33510	X	27554	-0-	-5956	-0-	1333	1	25452	2	Y	658	668	0			51
							45	4	724	9							
10	31961	X	27789	-0-	-4172	-0-	1406	1	25572	2	Y	669	671	0			49
							75	4	736	9							
11	28890	X	25673	-0-	-3217	-0-	1292	1	23370	2	Y	839	837	0			51
							88	4	923	9							
12	29822	X	24605	-0-	-5217	-0-	1127	1	22515	2	Y	786	772	0			65
							98	4	865	9							
01	28861	X	25115	-0-	-3746	-0-	1100	1	22982	2	Y	821	825	0			61
							130	4	903	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	2611	1	20901	2	Y	1604	1616	0			121
							153	4	1764	9							
09	25710	X	23146	-0-	-2564	-0-	1367	1	19701	2	Y	1821	1797	0			145
							75	4	2003	9							
10	T. A.		23658	-0-	23658	23658	1301	1	20484	2	Y	1637	1647	0			135
							72	4	1801	9							
11	T. A.		22263	-0-	22263	45921	1202	1	19207	2	Y	1627	1661	0			101
							64	4	1790	9							
12	T. A.		24691	-0-	24691	70612	1349	1	21376	2	Y	1499	1476	0			124
							317	4	1649	9							
01	T. A.		24054	-0-	24054	94666	1394	1	20805	2	Y	1517	1503	0			138
							186	4	1669	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33428	X	33428	-0-	-0-	-0-	550	1	31971	2	Y	679	686	0			16
							160	4	747	9							
09	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	613	1	32089	2	Y	779	777	0			18
							51	4	857	9							
10	36983	X	31856	-0-	-5127	-0-	603	1	30703	2	Y	456	462	0			12
							48	4	502	9							
11	35790	X	22412	-0-	-13378	-0-	474	1	21409	2	Y	437	440	0			9
							48	4	481	9							
12	36983	X	29466	-0-	-7517	-0-	674	1	27814	2	Y	830	813	0			26
							65	4	913	9							
01	34720	X	23699	-0-	-11021	-0-	535	1	22446	2	Y	602	609	0			19
							56	4	662	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56451	X	42102	-0-	-14349	-0-	693	1	40285	2	Y	838	844	0			20
							202	4	922	9							
09	54630	X	41247	-0-	-13383	-0-	755	1	39520	2	Y	827	828	0			19
							62	4	910	9							
10	45694	X	37352	-0-	-8342	-0-	709	1	36112	2	Y	432	440	0			11
							56	4	475	9							
11	44220	X	29365	-0-	-14855	-0-	619	1	27960	2	Y	658	655	0			14
							62	4	724	9							
12	45694	X	33528	-0-	-12166	-0-	771	1	31811	2	Y	794	783	0			25
							73	4	873	9							
01	42625	X	31004	-0-	-11621	-0-	700	1	29363	2	Y	789	790	0			24
							73	4	868	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71300	X	63439	-0-	-7861	-0-	1040	1	60414	2	Y	1529	1537	0			36
							303	4	1682	9							
09	69000	X	63734	-0-	-5266	-0-	1165	1	61029	2	Y	1312	1318	0			30
							97	4	1443	9							
10	72137	X	62173	-0-	-9964	-0-	1168	1	59468	2	Y	1312	1308	0			34
							94	4	1443	9							
11	69810	X	47569	-0-	-22241	-0-	1001	1	45238	2	Y	1116	1126	0			24
							102	4	1228	9							
12	71393	X	51032	-0-	-20361	-0-	1173	1	48371	2	Y	1252	1236	0			40
							111	4	1377	9							
01	65844	X	43850	-0-	-21994	-0-	991	1	41559	2	Y	1088	1094	0			34
							103	4	1197	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54997	X	54997	-0-	-0-	-0-	898	1	52187	2	Y	1499	1518	0			35
							263	4	1649	9							
09	50579	X	50579	-0-	-0-	-0-	916	1	47971	2	Y	1466	1467	0			34
							79	4	1613	9							
10	65658	X	46607	-0-	-19051	-0-	864	1	44024	2	Y	1497	1493	0			38
							72	4	1647	9							
11	63540	X	36843	-0-	-26697	-0-	770	1	34797	2	Y	1088	1103	0			23
							79	4	1197	9							
12	65658	X	42717	-0-	-22941	-0-	974	1	40151	2	Y	1363	1343	0			43
							93	4	1499	9							
01	54994	X	40710	-0-	-14284	-0-	912	1	38253	2	Y	1317	1319	0			41
							96	4	1449	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63550	X	51618	-0-	-11932	-0-	835	1	48512	2	Y	1840	1845	0			43
							247	4	2024	9							
09	61500	X	50301	-0-	-11199	-0-	911	1	47689	2	Y	1475	1484	0			34
							78	4	1623	9							
10	56575	X	48338	-0-	-8237	-0-	902	1	45943	2	Y	1290	1291	0			33
							74	4	1419	9							
11	54750	X	45990	-0-	-8760	-0-	963	1	43514	2	Y	1286	1291	0			28
							98	4	1415	9							
12	56575	X	56263	-0-	-312	-0-	1290	1	53186	2	Y	1514	1494	0			48
							122	4	1665	9							
01	51987	X	47894	-0-	-4093	-0-	1080	1	45290	2	Y	1284	1292	0			40
							112	4	1412	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		190410	-0-	190410	190410	2950	1	171375	2	N	13793	13467	0			326
							913	4	15172	9							
09	0	W	221787	-0-	221787	412197	3853	1	201771	2	N	14333	14329	0			330
							397	4	15766	9							
10	0	W	194763	-0-	194763	606960	3510	1	178793	2	N	11044	11092	0			282
							312	4	12148	9							
11	0	W	141438	-0-	141438	748398	2884	1	130335	2	N	7196	7324	0			154
							303	4	7916	9							
12	797420	X	49022	-0-	-748398	-0-	1100	1	45355	2	N	2236	2319	0			71
							107	4	2460	9							
01	229183	X	107671	-0-	-121512	-0-	2395	1	100421	2	N	4184	4125	0			130
							253	4	4602	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197346	X	-0-	-0-	-197346	-0-						N	-0-	36	0			-0-
09	136410	X	-0-	-0-	-136410	-0-						N	-0-					-0-
10	106764	X	40826	-0-	-65938	-0-		736	1	37500	2	N	2295	2236	0			59
								65	4	2525	9							
11	103320	X	49677	-0-	-53643	-0-		1017	1	45982	2	N	2337	2346	0			50
								107	4	2571	9							
12	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-		1663	1	68594	2	N	3682	3615	0			117
								163	4	4050	9							
*01	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-		961	1	40280	2	N	2120	2171	0			66
								103	4	2332	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

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
08	14B2 EXT		206055	-0-	206055	206055		3221	1	187104	2	N	13403	13087	0			316
								987	4	14743	9							
09	489512	X	283457	-0-	-206055	-0-		4899	1	256569	2	N	19522	19389	0			449
								515	4	21474	9							
10	283681	X	247592	-0-	-36089	-0-		4475	1	227913	2	N	13464	13569	0			344
								394	4	14810	9							
11	274530	X	196687	-0-	-77843	-0-		4031	1	182182	2	N	9138	9286	0			196
								422	4	10052	9							
12	283681	X	166188	-0-	-117493	-0-		3745	1	154436	2	N	6949	6924	0			221
								363	4	7644	9							
01	283681	X	147339	-0-	-136342	-0-		3288	1	137853	2	N	5320	5376	0			165
								346	4	5852	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

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
08	403744	X	-0-	-0-	-403744	-0-						N	-0-					-0-
09	390720	X	71744	-0-	-318976	-0-		1260	1	65961	2	N	3999	3907	0			92
								124	4	4399	9							
10	341093	X	100241	-0-	-240852	-0-		1779	1	90607	2	N	6993	6906	0			179
								163	4	7692	9							
11	279270	X	88931	-0-	-190339	-0-		1781	1	80495	2	N	5876	5929	0			126
								191	4	6464	9							
12	78600	X	78600	-0-	-0-	-0-		1731	1	71404	2	N	4811	4784	0			153
								173	4	5292	9							
01	100254	X	67426	-0-	-32828	-0-		1507	1	63176	2	N	2350	2430	0			73
								158	4	2585	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

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
08	83359	X	54971	-0-	-28388	-0-		903	1	52451	2	Y	1231	1239	0			29
								263	4	1354	9							
09	80670	X	62832	-0-	-17838	-0-		1153	1	60397	2	Y	1080	1084	0			25
								94	4	1188	9							
10	70804	X	57153	-0-	-13651	-0-		1079	1	54956	2	Y	938	939	0			24
								86	4	1032	9							
11	68520	X	41693	-0-	-26827	-0-		882	1	39864	2	Y	780	787	0			17
								89	4	858	9							
12	69471	X	52741	-0-	-16730	-0-		1216	1	50141	2	Y	1154	1134	0			37
								115	4	1269	9							
01	64914	X	47450	-0-	-17464	-0-		1077	1	45160	2	Y	1002	1008	0			31
								111	4	1102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218364	X	-0-	-0-	-218364	-0-					N	-0-	48	0			-0-
09	162570	X	-0-	-0-	-162570	-0-					N	-0-					-0-
10	133982	X	50836	-0-	-83146	-0-	917	1	46690	2	N	2862	2789	0			73
							81	4	3148	9							
11	129660	X	54365	-0-	-75295	-0-	1100	1	49712	2	N	3124	3130	0			67
							117	4	3436	9							
12	65455	X	65455	-0-	-0-	-0-	1455	1	60022	2	N	3485	3441	0			111
							144	4	3834	9							
*01	58439	X	58439	-0-	-0-	-0-	1280	1	53653	2	N	3062	3078	0			95
							138	4	3368	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313207	-0-	313207	313207	4910	1	285227	2	N	19608	19145	0			463
							1501	4	21569	9							
09	617401	X	304194	-0-	-313207	-0-	5292	1	277126	2	N	19304	19323	0			444
							542	4	21234	9							
10	448415	X	264019	-0-	-184396	-0-	4746	1	241731	2	N	15563	15609	0			398
							423	4	17119	9							
11	433950	X	189444	-0-	-244506	-0-	3857	1	174314	2	N	9879	10065	0			212
							406	4	10867	9							
12	448415	X	140671	-0-	-307744	-0-	3139	1	129462	2	N	7056	7044	0			224
							308	4	7762	9							
01	314340	X	137936	-0-	-176404	-0-	2944	1	123426	2	N	10217	10124	0			317
							327	4	11239	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407712	X	189581	-0-	-218131	-0-	3003	1	174477	2	Y	10175	10257	0			240
							908	4	11193	9							
09	394560	X	181474	-0-	-213086	-0-	3265	1	170982	2	Y	6306	6401	0			145
							290	4	6937	9							
10	266631	X	199417	-0-	-67214	-0-	3629	1	184824	2	Y	9681	9578	0			248
							315	4	10649	9							
11	240210	X	134036	-0-	-106174	-0-	2738	1	123765	2	Y	6586	6693	0			141
							288	4	7245	9							
12	218891	X	124698	-0-	-94193	-0-	2815	1	116107	2	Y	5003	4985	0			159
							273	4	5503	9							
01	199423	X	120108	-0-	-79315	-0-	2559	1	107277	2	Y	9079	8957	0			281
							285	4	9987	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410378	X	116746	-0-	-293632	-0-	1784	1	103616	2	Y	9805	9751	0			231
							560	4	10786	9							
09	320640	X	146529	-0-	-174111	-0-	2499	1	130823	2	Y	11755	11716	0			270
							276	4	12931	9							
10	162254	X	138987	-0-	-23267	-0-	2498	1	127210	2	Y	8233	8292	0			211
							223	4	9056	9							
11	157020	X	128110	-0-	-28910	-0-	2596	1	117346	2	Y	7175	7232	0			154
							275	4	7893	9							
12	151404	X	108192	-0-	-43212	-0-	2414	1	99543	2	Y	5454	5435	0			173
							236	4	5999	9							
01	151404	X	74459	-0-	-76945	-0-	1637	1	68645	2	Y	3637	3697	0			113
							176	4	4001	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203083	-0-	203083	203083	3153	1	183189	2	N	14334	13996	0			338
							974	4	15767	9							
09	0	W	235891	-0-	235891	438974	4109	1	215191	2	N	14702	14702	0			338
							419	4	16172	9							
10	0	W	195373	-0-	195373	634347	3529	1	179759	2	N	10703	10767	0			274
							312	4	11773	9							
11	777922	X	143575	-0-	-634347	-0-	2942	1	132988	2	N	6670	6801	0			143
							308	4	7337	9							
12	243753	X	53146	-0-	-190607	-0-	1178	1	48578	2	N	2976	3024	0			95
							116	4	3274	9							
01	243753	X	152383	-0-	-91370	-0-	3419	1	143328	2	N	4799	4745	0			149
							357	4	5279	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379843	X	172347	-0-	-207496	-0-	2713	1	157598	2	Y	10191	10268	0			241
							826	4	11210	9							
09	367590	X	186773	-0-	-180817	-0-	3309	1	173272	2	Y	8980	9014	0			207
							314	4	9878	9							
10	260152	X	146319	-0-	-113833	-0-	2673	1	136124	2	Y	6629	6666	0			170
							230	4	7292	9							
11	251760	X	75177	-0-	-176583	-0-	1521	1	68734	2	Y	4328	4405	0			93
							161	4	4761	9							
12	202368	X	87442	-0-	-114926	-0-	1972	1	81349	2	Y	3573	3552	0			114
							191	4	3930	9							
01	193006	X	105636	-0-	-87370	-0-	2370	1	99342	2	Y	3343	3353	0			104
							247	4	3677	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385919	X	-0-	-0-	-385919	-0-					N	-0-					-0-
09	373470	X	67803	-0-	-305667	-0-	1178	1	61686	2	N	4380	4279	0			101
							121	4	4818	9							
10	295368	X	79840	-0-	-215528	-0-	1422	1	72436	2	N	5320	5285	0			136
							130	4	5852	9							
11	246330	X	62308	-0-	-184022	-0-	1256	1	56790	2	N	3753	3809	0			80
							134	4	4128	9							
12	70060	X	52169	-0-	-17891	-0-	1156	1	47681	2	N	2925	2912	0			93
							114	4	3218	9							
01	79825	X	45548	-0-	-34277	-0-	999	1	41876	2	N	2333	2354	0			72
							107	4	2566	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416950	X	64474	-0-	-352476	-0-	1000	1	58081	2	N	4622	4577	0			109
							309	4	5084	9							
09	403500	X	115666	-0-	-287834	-0-	1995	1	104473	2	N	8170	8091	0			188
							211	4	8987	9							
10	369799	X	187210	-0-	-182589	-0-	3329	1	169554	2	N	12748	12610	0			326
							304	4	14023	9							
11	303000	X	161766	-0-	-141234	-0-	3248	1	146829	2	N	10310	10415	0			221
							348	4	11341	9							
12	119536	X	119450	-0-	-86	-0-	2636	1	108702	2	N	7136	7130	0			227
							262	4	7850	9							
01	187209	X	132291	-0-	-54918	-0-	2915	1	122219	2	N	6223	6257	0			193
							312	4	6845	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

08	139376	X	98412	-0-	-40964	-0-	1601	1	92984	2	Y	3052	3054	0			72
							470	4	3357	9							
09	120600	X	98335	-0-	-22265	-0-	1784	1	93420	2	Y	2707	2717	0			62
							153	4	2978	9							
10	110949	X	88815	-0-	-22134	-0-	1652	1	84136	2	Y	2628	2623	0			67
							136	4	2891	9							
11	101490	X	66193	-0-	-35297	-0-	1380	1	62328	2	Y	2131	2152	0			46
							141	4	2344	9							
12	104386	X	104386	-0-	-0-	-0-	2399	1	98944	2	Y	2560	2525	0			81
							227	4	2816	9							
01	101618	X	81143	-0-	-20475	-0-	1834	1	76898	2	Y	2019	2037	0			63
							190	4	2221	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

08	57133	X	41911	-0-	-15222	-0-	674	1	39146	2	Y	1719	1728	0			41
							200	4	1891	9							
09	50400	X	38118	-0-	-12282	-0-	682	1	35693	2	Y	1528	1534	0			35
							62	4	1681	9							
10	50096	X	38128	-0-	-11968	-0-	701	1	35709	2	Y	1507	1503	0			39
							60	4	1658	9							
11	48480	X	30839	-0-	-17641	-0-	637	1	28812	2	Y	1203	1210	0	6	5	26
							67	4	1323	9							
12	47089	X	15017	-0-	-32072	-0-	339	1	13978	2	Y	606	613	0			19
							33	4	667	9							
*01	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	1038	1	43519	2	Y	1543	1514	0			48
							109	4	1697	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149048	X	86369	-0-	-62679	-0-	1394	1	80969	2	Y	3266	3285	0			77
							413	4	3593	9							
09	144240	X	87273	-0-	-56967	-0-	1567	1	82026	2	Y	3218	3221	0			74
							140	4	3540	9							
10	114390	X	83557	-0-	-30833	-0-	1539	1	78376	2	Y	3193	3185	0			82
							130	4	3512	9							
11	108450	X	63445	-0-	-45005	-0-	1313	1	59332	2	Y	2422	2441	0	11	5	52
							136	4	2664	9							
12	103168	X	15406	-0-	-87762	-0-	348	1	14368	2	Y	596	629	0			19
							34	4	656	9							
01	90179	X	54595	-0-	-35584	-0-	1212	1	50811	2	Y	2222	2172	0			69
							128	4	2444	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

08	82088	X	71494	-0-	-10594	-0-	1144	1	66442	2	Y	3242	3249	0			77
							342	4	3566	9							
09	79440	X	69286	-0-	-10154	-0-	1233	1	64555	2	Y	3075	3081	0			71
							115	4	3383	9							
10	84134	X	71670	-0-	-12464	-0-	1313	1	66896	2	Y	3044	3037	0			78
							113	4	3348	9							
11	81420	X	52285	-0-	-29135	-0-	1074	1	48538	2	Y	2328	2345	0	11	5	50
							112	4	2561	9							
12	84134	X	17711	-0-	-66423	-0-	400	1	16510	2	Y	693	721	0			22
							39	4	762	9							
01	71672	X	41872	-0-	-29800	-0-	929	1	38938	2	Y	1734	1702	0			54
							98	4	1907	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

08	81189	X	51893	-0-	-29296	-0-	834	1	48455	2	N	2141	2123	0			51
							249	4	2355	9							
09	69600	X	47378	-0-	-22222	-0-	848	1	44425	2	N	1844	1853	0			42
							77	4	2028	9							
10	60357	X	47910	-0-	-12447	-0-	881	1	44861	2	N	1904	1897	0			49
							74	4	2094	9							
11	57690	X	33462	-0-	-24228	-0-	690	1	31174	2	N	1388	1403	0	4	5	30
							71	4	1527	9							
12	57846	X	15714	-0-	-42132	-0-	364	1	15013	2	N	275	296	0			9
							34	4	303	9							
01	51894	X	50406	-0-	-1488	-0-	1132	1	47462	2	N	1540	1501	0			48
							118	4	1694	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248651	X	138717	-0-	-109934	-0-	2233	1	129700	2	Y	5564	5595	0			131
							664	4	6120	9							
09	217350	X	142851	-0-	-74499	-0-	2554	1	133739	2	Y	5750	5749	0			132
							233	4	6325	9							
10	154597	X	130465	-0-	-24132	-0-	2396	1	122023	2	Y	5312	5308	0			136
							203	4	5843	9							
11	149610	X	108384	-0-	-41226	-0-	2232	1	100885	2	Y	4577	4592	0	23	5	98
							232	4	5035	9							
12	154597	X	50148	-0-	-104449	-0-	1128	1	46538	2	Y	2156	2185	0			69
							110	4	2372	9							
01	147622	X	68370	-0-	-79252	-0-	1499	1	62824	2	Y	3533	3492	0			110
							161	4	3886	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		247909	-0-	247909	247909	3887	1	225831	2	N	15457	15092	0			365
							1188	4	17003	9							
09	506094	X	258185	-0-	-247909	-0-	4469	1	234052	2	N	17452	17415	0			402
							467	4	19197	9							
10	355942	X	208294	-0-	-147648	-0-	3767	1	191919	2	N	11160	11277	0			285
							332	4	12276	9							
11	344460	X	146184	-0-	-198276	-0-	3011	1	136093	2	N	6151	6304	0			132
							314	4	6766	9							
12	266786	X	124464	-0-	-142322	-0-	2837	1	116994	2	N	3965	3971	0			126
							271	4	4362	9							
01	266786	X	89384	-0-	-177402	-0-	2008	1	84201	2	N	2695	2737	0			84
							210	4	2965	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351540	X	148144	-0-	-203396	-0-	2367	1	137546	2	Y	6837	6741	0			161
							710	4	7521	9							
09	281160	X	153024	-0-	-128136	-0-	2733	1	143136	2	Y	6276	6293	0			144
							251	4	6904	9							
10	166842	X	151851	-0-	-14991	-0-	2790	1	142082	2	Y	6129	6116	0			157
							237	4	6742	9							
11	161460	X	108691	-0-	-52769	-0-	2260	1	102135	2	Y	3694	3757	0	15	5	79
							233	4	4063	9							
12	158131	X	66265	-0-	-91866	-0-	1514	1	62427	2	Y	1982	1998	0			63
							144	4	2180	9							
01	158131	X	69295	-0-	-88836	-0-	1545	1	64763	2	Y	2568	2551	0			80
							162	4	2825	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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 #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298840	X	137729	-0-	-161111	-0-	2229	1	129532	2	Y	4825	4827	0			114
							660	4	5308	9							
09	240540	X	137820	-0-	-102720	-0-	2488	1	130274	2	Y	4400	4413	0			101
							218	4	4840	9							
10	160859	X	140572	-0-	-20287	-0-	2609	1	132839	2	Y	4462	4449	0			114
							216	4	4908	9							
11	155670	X	104440	-0-	-51230	-0-	2178	1	98445	2	Y	3266	3297	0	13	5	70
							224	4	3593	9							
12	153543	X	42227	-0-	-111316	-0-	967	1	39882	2	Y	1169	1202	0			37
							92	4	1286	9							
01	142414	X	63837	-0-	-78577	-0-	1421	1	59594	2	Y	2429	2391	0			75
							150	4	2672	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		99211	-0-	99211	99211	2719	1	85329	2	N	7704	7337	0			367
							2689	4	8474	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

08	95573	X	66181	-0-	-29392	-0-	1071	1	62208	2	Y	2350	2351	0			55
							317	4	2585	9							
09	72870	X	62324	-0-	-10546	-0-	1124	1	58873	2	Y	2025	2033	0			47
							99	4	2228	9							
10	64870	X	64870	-0-	-0-	-0-	1202	1	61203	2	Y	2150	2142	0			55
							100	4	2365	9							
11	46850	X	46850	-0-	-0-	-0-	973	1	43999	2	Y	1615	1629	0	7	5	34
							101	4	1777	9							
12	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	537	1	22144	2	Y	785	794	0			25
							51	4	864	9							
*01	59620	X	59620	-0-	-0-	-0-	1331	1	55807	2	Y	2129	2088	0			66
							140	4	2342	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

08	331080	X	149903	-0-	-181177	-0-	2363	1	137330	2	Y	8628	8738	0			204
							719	4	9491	9							
09	320400	X	102984	-0-	-217416	-0-	1827	1	95666	2	Y	4835	4928	0			111
							172	4	5319	9							
10	189906	X	89317	-0-	-100589	-0-	1591	1	81049	2	Y	5938	5897	0			152
							145	4	6532	9							
11	183780	X	114796	-0-	-68984	-0-	2291	1	103567	2	Y	7901	7884	0			169
							247	4	8691	9							
12	172980	X	104910	-0-	-68070	-0-	2312	1	95347	2	Y	6383	6349	0			203
							230	4	7021	9							
01	149916	X	82151	-0-	-67765	-0-	1773	1	74314	2	Y	5336	5374	0			165
							194	4	5870	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 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
08	415834	X	157451	-0-	-258383	-0-	2423	1	140775	2	Y	12271	12316	0			290
							755	4	13498	9							
09	371280	X	149307	-0-	-221973	-0-	2577	1	134950	2	Y	10462	10511	0			241
							272	4	11508	9							
10	290625	X	78951	-0-	-211674	-0-	1397	1	71152	2	Y	5703	5798	0			146
							129	4	6273	9							
11	217260	X	111864	-0-	-105396	-0-	2207	1	99756	2	Y	8782	8740	0			188
							241	4	9660	9							
12	180234	X	113785	-0-	-66449	-0-	2447	1	100930	2	Y	9234	9129	0			293
							251	4	10157	9							
01	157449	X	106609	-0-	-50840	-0-	2280	1	95571	2	Y	7733	7786	0			240
							252	4	8506	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253766	X	166830	-0-	-86936	-0-	2658	1	154421	2	Y	8138	8206	0			192
							799	4	8952	9							
09	245580	X	144797	-0-	-100783	-0-	2578	1	134993	2	Y	6351	6397	0			146
							240	4	6986	9							
10	253766	X	99002	-0-	-154764	-0-	1808	1	92067	2	Y	4520	4550	0			116
							155	4	4972	9							
11	245580	X	115853	-0-	-129727	-0-	2372	1	107208	2	Y	5476	5475	0			117
							249	4	6024	9							
12	203422	X	94463	-0-	-108959	-0-	2125	1	87645	2	Y	4078	4065	0			130
							207	4	4486	9							
01	166842	X	93751	-0-	-73091	-0-	2077	1	87079	2	Y	3977	3984	0			123
							220	4	4375	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 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
08	456940	X	131834	-0-	-325106	-0-	2097	1	121845	2	Y	6600	6631	0			156
							632	4	7260	9							
09	430320	X	120297	-0-	-310023	-0-	2148	1	112466	2	Y	4987	5028	0			115
							197	4	5486	9							
10	322121	X	82410	-0-	-239711	-0-	1513	1	77004	2	Y	3423	3450	0			88
							128	4	3765	9							
11	196140	X	100500	-0-	-95640	-0-	2069	1	93553	2	Y	4238	4235	0			91
							216	4	4662	9							
12	148366	X	91840	-0-	-56526	-0-	2077	1	85665	2	Y	3543	3521	0			113
							201	4	3897	9							
01	131843	X	83016	-0-	-48827	-0-	1846	1	77381	2	Y	3267	3279	0			101
							195	4	3594	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546003	X	145556	-0-	-400447	-0-	2309	1	134106	2	Y	7676	7725	0			181
							697	4	8444	9							
09	477750	X	133073	-0-	-344677	-0-	2355	1	123319	2	Y	6522	6553	0			150
							225	4	7174	9							
10	364219	X	67112	-0-	-297107	-0-	1215	1	61878	2	Y	3556	3615	0			91
							107	4	3912	9							
11	240060	X	109319	-0-	-130741	-0-	2214	1	100073	2	Y	6179	6138	0			132
							235	4	6797	9							
12	177134	X	106908	-0-	-70226	-0-	2384	1	98333	2	Y	5415	5375	0			172
							234	4	5957	9							
01	145545	X	92886	-0-	-52659	-0-	2046	1	85784	2	Y	4397	4433	0			136
							219	4	4837	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248713	X	137762	-0-	-110951	-0-	3946	1	124989	2	N	7607	7602	0			275
							459	4	8368	9							
09	240690	X	121970	-0-	-118720	-0-	4462	1	109851	2	N	6729	6680	0			324
							255	4	7402	9							
10	202957	X	113146	-0-	-89811	-0-	4349	1	101194	2	N	6746	6818	0			252
							182	4	7421	9							
11	162630	X	102940	-0-	-59690	-0-	4968	1	91130	2	N	6047	6124	0			175
							190	4	6652	9							
12	163122	X	86229	-0-	-76893	-0-	2147	1	78698	2	N	4516	4455	0			236
							416	4	4968	9							
01	137764	X	78013	-0-	-59751	-0-	3109	1	69290	2	N	4496	4550	0			182
							668	4	4946	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292981	X	224747	-0-	-68234	-0-	6430	1	203659	2	N	12644	12621	0			457
							750	4	13908	9							
09	283530	X	199530	-0-	-84000	-0-	7265	1	178866	2	N	11797	11687	0			567
							422	4	12977	9							
10	292981	X	191438	-0-	-101543	-0-	7401	1	172220	2	N	10468	10643	0			392
							302	4	11515	9							
11	283530	X	178914	-0-	-104616	-0-	8643	1	158522	2	N	10384	10475	0			301
							327	4	11422	9							
12	263593	X	158321	-0-	-105272	-0-	3942	1	144455	2	N	8327	8193	0			435
							764	4	9160	9							
01	224750	X	145050	-0-	-79700	-0-	5779	1	128821	2	N	8371	8467	0			339
							1242	4	9208	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

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

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

08	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	98	1	2177	3	Y	17	20	1			4
							12	4	19	9							
09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	82	1	2297	3	Y	4	7	1			1
							4	4	4	9							
10	2480	N	1438	-0-	-1042	-0-	51	1	1368	3	Y	4	4	1			1
							15	4	4	9							
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	3	Y	60	49	1			12
							28	4	66	9							
12	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	75	1	2276	3	Y	43	46	1			9
							30	4	47	9							
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	86	1	2161	3	Y	73	63	1			19
							27	4	80	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

08	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	140	1	3124	3	Y	64	64	1			14
							18	4	70	9							
09	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	110	1	3080	3	Y	88	86	1			16
							5	4	97	9							
10	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	86	1	2322	3	Y	30	38	1			8
							26	4	33	9							
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	98	1	3362	3	Y	52	49	1			11
							36	4	57	9							
12	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3082	3	Y	54	53	1			12
							41	4	59	9							
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	120	1	3024	3	Y	66	61	1			17
							38	4	73	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

08	7843	X	7198	-0-	-645	-0-	300	1	6676	3	N	167	170	1			36
							38	4	184	9							
09	7590	X	7357	-0-	-233	-0-	247	1	6886	3	N	193	193	1			36
							12	4	212	9							
10	7843	X	6961	-0-	-882	-0-	239	1	6452	3	N	180	170	1			46
							72	4	198	9							
11	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	185	1	6333	3	N	164	176	1			34
							68	4	180	9							
12	7750	X	6629	-0-	-1121	-0-	204	1	6142	3	N	184	178	1			40
							81	4	202	9							
01	7595	X	6587	-0-	-1008	-0-	241	1	6093	3	N	160	158	1			42
							77	4	176	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

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
08	8959	X	7986	-0-		-973	-0-	331	1	7383	3	Y	209	213	1			45
								42	4	230	9							
09	8670	X	8085	-0-		-585	-0-	269	1	7499	3	Y	276	270	1			51
								13	4	304	9							
10	8587	X	7153	-0-		-1434	-0-	244	1	6595	3	Y	218	213	1			56
								74	4	240	9							
11	8310	X	7721	-0-		-589	-0-	210	1	7188	3	Y	224	234	1			46
								77	4	246	9							
12	8587	X	7718	-0-		-869	-0-	237	1	7155	3	Y	211	211	1			46
								94	4	232	9							
01	8370	X	7474	-0-		-896	-0-	271	1	6853	3	Y	239	222	1			63
								87	4	263	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5270	X	4453	-0-		-817	-0-	187	1	4172	3	Y	64	67	1			14
								24	4	70	9							
09	5100	X	4543	-0-		-557	-0-	154	1	4292	3	Y	82	81	1			15
								7	4	90	9							
10	5270	X	2718	-0-		-2552	-0-	94	1	2548	3	Y	44	48	1			11
								28	4	48	9							
11	4875	X	4875	-0-		-0-	-0-	134	1	4581	3	Y	101	92	1			20
								49	4	111	9							
12	4867	X	4361	-0-		-506	-0-	135	1	4058	3	Y	104	102	1			22
								54	4	114	9							
01	4681	X	4279	-0-		-402	-0-	155	1	3913	3	Y	147	131	1			38
								49	4	162	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9672	X	8815	-0-		-857	-0-	367	1	8173	3	Y	207	213	1			45
								47	4	228	9							
09	9360	X	9013	-0-		-347	-0-	303	1	8453	3	Y	220	224	1			41
								15	4	242	9							
10	9672	X	8712	-0-		-960	-0-	298	1	8053	3	Y	246	224	1			63
								90	4	271	9							
11	9210	X	8833	-0-		-377	-0-	237	1	8128	3	Y	346	339	1			70
								87	4	381	9							
12	9517	X	8765	-0-		-752	-0-	263	1	7924	3	Y	430	405	1	2	8	93
								105	4	473	9							
01	9300	X	8491	-0-		-809	-0-	307	1	7745	3	Y	310	322	1			81
								98	4	341	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11191	X	9279	-0-		-1912	-0-	391	1	8716	3	Y	111	114	1			25
								50	4	122	9							
09	10140	X	9469	-0-		-671	-0-	321	1	8954	3	Y	162	157	1			30
								16	4	178	9							
10	10075	X	9037	-0-		-1038	-0-	314	1	8472	3	Y	142	135	1			37
								95	4	156	9							
11	9570	X	8927	-0-		-643	-0-	247	1	8469	3	Y	109	122	1			24
								91	4	120	9							
12	9889	X	8775	-0-		-1114	-0-	274	1	8271	3	Y	110	108	1	2	8	24
								109	4	121	9							
01	9796	X	8999	-0-		-797	-0-	332	1	8385	3	Y	160	142	1			42
								106	4	176	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	3820	-0-	-3217	-0-	161	1	3590	3	Y	44	55	1			10
							21	4	48	9							
09	6810	X	5973	-0-	-837	-0-	203	1	5668	3	Y	84	78	1			16
							10	4	92	9							
10	6882	X	3378	-0-	-3504	-0-	118	1	3187	3	Y	34	41	1			9
							36	4	37	9							
11	6660	X	6190	-0-	-470	-0-	171	1	5872	3	Y	76	69	1			16
							63	4	84	9							
12	6665	X	6238	-0-	-427	-0-	195	1	5889	3	Y	69	70	1			15
							78	4	76	9							
01	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	204	1	5151	3	Y	69	66	1			18
							65	4	76	9							

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
08	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	96	1	2148	3	Y	135	141	1			29
							12	4	149	9							
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	79	1	2200	3	Y	189	183	1			35
							4	4	208	9							
10	2635	N	1756	-0-	-879	-0-	57	1	1533	3	Y	135	136	1			34
							17	4	149	9							
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	65	1	2235	3	Y	206	200	1			40
							24	4	227	9							
12	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	63	1	1905	3	Y	330	298	1	1	8	71
							25	4	363	9							
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	1878	3	Y	103	147	1			27
							24	4	113	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	98	1	2178	3	Y	100	102	1			22
							12	4	110	9							
09	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	79	1	2204	3	Y	118	118	1			22
							4	4	130	9							
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	77	1	2075	3	Y	95	93	1			24
							23	4	105	9							
11	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	60	1	2045	3	Y	115	116	1			23
							22	4	127	9							
12	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	69	1	2088	3	Y	101	102	1			22
							28	4	111	9							
01	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	83	1	2084	3	Y	57	64	1			15
							26	4	63	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	95	1	2111	3	Y	55	56	1			12
							12	4	61	9							
09	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	78	1	2164	3	Y	63	63	1			12
							4	4	69	9							
10	2449	N	1668	-0-	-781	-0-	58	1	1559	3	Y	31	35	1			8
							17	4	34	9							
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	63	1	2166	3	Y	63	58	1			13
							23	4	69	9							
12	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	66	1	1987	3	Y	55	56	1			12
							26	4	61	9							
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	1979	3	Y	58	55	1			15
							25	4	64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	61	1	1366	3	Y	70	73	1			15
							8	4	77	9							
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	49	1	1373	3	Y	44	51	1			8
							2	4	48	9							
10	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	41	1	1098	3	Y	7	13	1			2
							12	4	8	9							
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	3	Y	19	17	1			4
							16	4	21	9							
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	47	1	1403	3	Y	32	29	1			7
							19	4	35	9							
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	59	51	1			15
							17	4	65	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	199	1	4429	3	Y	81	82	1			18
							25	4	89	9							
09	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	163	1	4546	3	Y	98	98	1			18
							8	4	108	9							
10	5146	X	4518	-0-	-628	-0-	156	1	4212	3	Y	94	88	1			24
							47	4	103	9							
11	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	125	1	4268	3	Y	85	91	1			18
							46	4	94	9							
12	5084	X	4502	-0-	-582	-0-	140	1	4211	3	Y	86	85	1			19
							56	4	95	9							
01	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	166	1	4188	3	Y	99	92	1			26
							53	4	109	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	149	1	3324	3	Y	68	67	1			15
							19	4	75	9							
09	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	128	1	3560	3	Y	70	72	1			13
							6	4	77	9							
10	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	124	1	3335	3	Y	128	108	1			33
							37	4	141	9							
11	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	97	1	3327	3	Y	107	118	1			22
							36	4	118	9							
12	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	114	1	3432	3	Y	162	148	1	1	8	35
							45	4	178	9							
01	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	139	1	3507	3	Y	104	112	1			27
							44	4	114	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	150	1	3346	3	Y	65	67	1			14
							19	4	72	9							
09	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	122	1	3418	3	Y	76	76	1			14
							6	4	84	9							
10	3937	X	2549	-0-	-1388	-0-	89	1	2390	3	Y	39	43	1			10
							27	4	43	9							
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	108	1	3704	3	Y	73	68	1			15
							40	4	80	9							
12	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	109	1	3293	3	Y	74	72	1	1	8	16
							43	4	81	9							
01	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	125	1	3167	3	Y	115	101	1			30
							40	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	4709	-0-	-1429	-0-	195	1	4357	3	Y	120	129	1			26
							25	4	132	9							
09	5940	X	4764	-0-	-1176	-0-	160	1	4466	3	Y	118	122	1			22
							8	4	130	9							
10	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	161	1	4351	3	Y	140	126	1			36
							49	4	154	9							
11	5730	X	5073	-0-	-657	-0-	138	1	4723	3	Y	146	152	1			30
							51	4	161	9							
12	5921	X	5011	-0-	-910	-0-	154	1	4644	3	Y	138	138	1			30
							61	4	152	9							
*01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	181	1	4571	3	Y	180	163	1			47
							58	4	198	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

08	7595	X	6682	-0-	-913	-0-	280	1	6238	3	Y	116	118	1			26
							36	4	128	9							
09	7350	X	6785	-0-	-565	-0-	229	1	6389	3	Y	142	141	1			27
							11	4	156	9							
10	7440	X	6417	-0-	-1023	-0-	223	1	6007	3	Y	109	107	1			29
							67	4	120	9							
11	6990	X	6435	-0-	-555	-0-	178	1	6108	3	Y	76	88	1			17
							65	4	84	9							
12	7223	X	6354	-0-	-869	-0-	197	1	5939	3	Y	127	115	1	1	8	28
							78	4	140	9							
01	7006	X	6368	-0-	-638	-0-	234	1	5912	3	Y	134	127	1			35
							75	4	147	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

08	7409	X	6601	-0-	-808	-0-	273	1	6081	3	Y	193	188	1			42
							35	4	212	9							
09	7140	X	6805	-0-	-335	-0-	227	1	6346	3	Y	201	206	1			37
							11	4	221	9							
10	7037	X	6656	-0-	-381	-0-	224	1	6058	3	Y	278	244	1			71
							68	4	306	9							
11	6810	X	6644	-0-	-166	-0-	175	1	6013	3	Y	356	356	1			71
							64	4	392	9							
12	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	197	1	5941	3	Y	225	247	1			49
							78	4	248	9							
01	7037	X	6380	-0-	-657	-0-	229	1	5784	3	Y	267	246	1			70
							73	4	294	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

08	3255	X	2800	-0-	-455	-0-	115	1	2554	3	Y	105	110	1			23
							15	4	116	9							
09	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	90	1	2515	3	Y	120	121	1			22
							4	4	132	9							
10	3813	X	1839	-0-	-1974	-0-	62	1	1674	3	Y	76	79	1			19
							19	4	84	9							
11	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	70	1	2416	3	Y	105	103	1			21
							26	4	116	9							
12	3255	X	2501	-0-	-754	-0-	73	1	2188	3	Y	192	171	1	1	8	41
							29	4	211	9							
01	2821	X	2440	-0-	-381	-0-	84	1	2112	3	Y	197	187	1			51
							27	4	217	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6005	-0-	-1621	-0-	251	1	5597	3	Y	114	118	1			25
							32	4	125	9							
09	6840	X	6349	-0-	-491	-0-	212	1	5919	3	Y	189	179	1			35
							10	4	208	9							
10	6882	X	6165	-0-	-717	-0-	211	1	5702	3	Y	171	162	1			44
							64	4	188	9							
11	6450	X	5868	-0-	-582	-0-	159	1	5441	3	Y	191	196	1			39
							58	4	210	9							
12	6665	X	5317	-0-	-1348	-0-	163	1	4924	3	Y	150	155	1	1	8	33
							65	4	165	9							
01	6572	X	5607	-0-	-965	-0-	206	1	5189	3	Y	133	131	1			35
							66	4	146	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	174	1	3877	3	Y	110	109	1			24
							22	4	121	9							
09	4380	X	4205	-0-	-175	-0-	141	1	3923	3	Y	122	123	1			23
							7	4	134	9							
10	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	130	1	3508	3	Y	116	109	1			30
							39	4	128	9							
11	4470	X	3755	-0-	-715	-0-	101	1	3476	3	Y	128	132	1			26
							37	4	141	9							
12	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	115	1	3464	3	Y	93	98	1	1	8	20
							46	4	102	9							
01	4340	X	3748	-0-	-592	-0-	136	1	3434	3	Y	123	111	1			32
							43	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4276	-0-	-467	-0-	176	1	3912	3	Y	151	153	1			33
							22	4	166	9							
09	4590	X	4011	-0-	-579	-0-	132	1	3678	3	Y	177	177	1			33
							6	4	195	9							
10	4712	X	2605	-0-	-2107	-0-	88	1	2374	3	Y	105	111	1			27
							27	4	116	9							
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	130	1	4455	3	Y	180	171	1			36
							48	4	198	9							
12	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	126	1	3804	3	Y	72	92	1			16
							50	4	79	9							
01	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	147	1	3705	3	Y	85	79	1			22
							47	4	94	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5184	-0-	-644	-0-	216	1	4815	3	Y	114	116	1			25
							28	4	125	9							
09	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	179	1	4997	3	Y	137	136	1			26
							9	4	151	9							
10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	170	1	4589	3	Y	100	100	1			26
							51	4	110	9							
11	5280	X	4728	-0-	-552	-0-	129	1	4419	3	Y	121	122	1			25
							47	4	133	9							
12	5518	X	4292	-0-	-1226	-0-	134	1	4051	3	Y	49	63	1			11
							53	4	54	9							
01	5518	X	4605	-0-	-913	-0-	168	1	4237	3	Y	133	109	1			35
							54	4	146	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	117	1	2609	3	N	76	70	1			17
							15	4	84	9							
09	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	98	1	2738	3	N	59	65	1			11
							5	4	65	9							
10	3193	X	1993	-0-	-1200	-0-	69	1	1863	3	N	36	38	1			9
							21	4	40	9							
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	88	1	3007	3	N	54	52	1			11
							32	4	59	9							
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	88	1	2666	3	N	55	54	1			12
							35	4	61	9							
01	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	100	1	2529	3	N	49	48	1			13
							32	4	54	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

08	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	188	1	4181	3	N	73	75	1			16
							24	4	80	9							
09	4890	X	4349	-0-	-541	-0-	147	1	4118	3	N	70	73	1			13
							7	4	77	9							
10	5053	X	2886	-0-	-2167	-0-	101	1	2716	3	N	35	39	1			9
							30	4	39	9							
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	131	1	4501	3	N	62	58	1			13
							48	4	68	9							
12	4898	X	4288	-0-	-610	-0-	134	1	4035	3	N	60	60	1			13
							53	4	66	9							
01	4495	X	4312	-0-	-183	-0-	159	1	4002	3	N	91	80	1			24
							51	4	100	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	3	20	9	Y	18	20	1			3
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	3	17	9	Y	15	17	1			1
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	671	3	32	9	Y	29	25	1			6
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	506	3	22	9	Y	20	21	1			5
01	1302	N	795	-0-	-507	-0-	755	3	40	9	Y	36	33	1			8

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	279	N	130	-0-	-149	-0-	110	2	20	9	N	18	177	1			10
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					11

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

08	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	409	1	1687	3	N	188	188	1			142
							207	9									
09	2100	#	1863	-0-	-237	-0-	385	1	1321	3	N	143	190	1			95
							157	9									
10	2294	#	2158	-0-	-136	-0-	405	1	1547	3	N	187	190	1			92
							206	9									
11	2220	#	1682	-0-	-538	-0-	380	1	1148	3	N	140	192	1			40
							154	9									
12	2294	#	1912	-0-	-382	-0-	400	1	1369	3	N	130					170
							143	9									
*01	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	380	1	2585	3	N	254	366	1			58
							279	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-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
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					55
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					55
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					55
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					55
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					55
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					27
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					27
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					27
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					27
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					28
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					28
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					28
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			14
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			14
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			14
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			14
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			14
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			10
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			10
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			10
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			10
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			10
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			22
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			22
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			22
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			22
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			22
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			28
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			28
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			28
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			28
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			15
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			15
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			15
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			15
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			15
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			13
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			13
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			13
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			13
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			13
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		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
08	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	2964	2			N	-0-					47
09	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					47
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					47
11	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2			N	-0-					47
12	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2			N	-0-					47
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2832	2			N	-0-					47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

08	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	168	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	224	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1701	-0-	-934	-0-	128	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	120	1	2041	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	995	-0-	-617	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	817	-0-	-263	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	725	-0-	-422	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1924	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

08	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	706	-0-	-464	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

08	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - P/A 08/04/16

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	238	-0-	-320	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					4
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	541	3	Y	-0-					4
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	3	Y	-0-					4
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	110	1	407	3	Y	-0-					4
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	160	1	304	3	Y	-0-					4
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					4

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

08	496	N	243	-0-	-253	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					1
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	25	1	194	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	65	1	178	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	49	1	92	3	Y	-0-					1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					1

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		166	-0-	166	166	44	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		213	-0-	213	379	46	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		72	-0-	72	451	25	1	47	3	Y	-0-					-0-
*01	490	X	39	-0-	-451	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	6	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	Y	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-			-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

08	372	N	148	-0-	-224	-0-	4	1	144	3	Y	-0-			2
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	34	1	260	3	Y	-0-			2
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	94	1	260	3	Y	-0-			2
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	71	1	264	3	Y	-0-			2
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	85	1	162	3	Y	-0-			2
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	3	Y	-0-			2

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

08	682	N	591	-0-	-91	-0-	15	1	576	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	14	1	556	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	3	Y	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	9	1	522	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

08	527	X	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	403	N	333	-0-	-70	-0-	161	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	126	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	330	N	61	-0-	-269	-0-	41	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	8	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	16	1	619	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	68	1	509	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	533	-0-	-180	-0-	141	1	391	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	131	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	415	-0-	-174	-0-	143	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	465	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					2
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					2
10	T. A.		237	-0-	237	237	63	1	174	3	Y	-0-					2
11	T. A.		207	-0-	207	444	44	1	163	3	Y	-0-					2
12	T. A.		119	-0-	119	563	41	1	78	3	Y	-0-					2
*01	646	X	83	-0-	-563	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					2

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

08	651	X	314	-0-	-337	-0-	8	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	355	-0-	-215	-0-	9	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	5	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	12	1	350	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	10	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	192	-0-	-397	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	9	1	371	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	301	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	81	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	34	-0-	-566	-0-	23	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	55	1	59	3	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	32	1	44	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	21	1	11	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					2
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	1					3
							1	9									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					3
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

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

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

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

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

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

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
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	12	1	461	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	7	1	381	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	3	N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	17	1	1006	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	28	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	31	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	33	1	1308	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	27	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	26	1	1498	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	3	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	15	1	875	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	3	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

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

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

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

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	45	1	125	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	37	1	69	3	N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

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
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	N	-0-					7
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	1	1	8			7
							1	9									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	42	1	118	3	N	1	1	8			7
							1	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	40	1	75	3	N	-0-					7
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	N	-0-					7

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	832	-0-	-1059	-0-	21	1	811	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	680	-0-	-940	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	913	-0-	-172	-0-	23	1	890	3	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	21	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	85	1	1443	3	N	-0-					-0-
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	11	1	651	3	N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
01	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-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
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

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

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	27	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	984	-0-	-225	-0-	54	1	930	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	932	-0-	-370	-0-	16	1	916	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	3	1	239	3	N	1	1	8			5
							1	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	2	1	216	3	N	2	1	8			6
							2	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	246	3	1	9	N	1	1	8			6
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	N	-0-					6
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	5	1	200	3	N	-0-					6
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	7	1	195	3	N	-0-					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	11	1	419	3	N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	7	1	275	3	N	-0-					-0-
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	4	1	132	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	507	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	41	1	1547	3	N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	34	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	37	1	1384	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	74	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	18	1	1064	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	3	N	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 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
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	3	N	-0-					1
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	3	N	-0-					1
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					1
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	37	1	1375	3	N	-0-					1
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					1
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	3	1	203	3	N	-0-					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
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1330	3	N	-0-					1
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	34	1	1338	3	N	-0-					1
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	33	1	1237	3	N	-0-					1
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	72	1	1224	3	N	-0-					1
01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	15	1	874	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	15	1	551	3	N	-0-					-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	12	1	482	3	N	-0-					-0-
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	12	1	474	3	N	-0-					-0-
11	540	N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-					-0-
12	496	N	296	-0-	-200	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	8	1	463	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	10	1	408	3	N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	10	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	35	-0-	-430	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
08	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	26	1	996	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	24	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	23	1	903	3	N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	27	1	1034	3	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	3	N	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	982	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	29	1	498	3	N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	11	1	669	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	28	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	27	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	55	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	885	-0-	-262	-0-	15	1	870	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

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

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	5	1	182	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	140	3	N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	1	1	46	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	19	1	144	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	3	N	-0-					1
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	30	1	115	3	N	-0-					1
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	115	3	N	-0-					1
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	3	N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	11	1	433	3	N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	12	1	491	3	N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	11	1	424	3	N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	3	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	7	1	275	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	5	1	284	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	14	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	8	1	491	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

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

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

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

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	224	1	239	3	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	164	1	218	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

08	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	78	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	30	1	58	3	Y	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

08	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	74	1	140	3	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	167	-0-	-205	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-

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
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					3
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					3
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	Y	-0-					3
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	64	1	120	3	Y	-0-					3
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					3

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	48	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/16

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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	3	Y	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	589	X	497	-0-	-92	-0-	38	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	X	498	-0-	-72	-0-	10	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					-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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	9	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-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
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					1
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					1
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					1
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	4	1	335	3	Y	-0-					21
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	Y	-0-					21
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					21
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					21
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					21
01	341	N	219	-0-	-122	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					21

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-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
08	620	X	539	-0-	-81	-0-	14	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	553	-0-	-47	-0-	65	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	148	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	351	-0-	-207	-0-	121	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	40	1	425	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	913	3	N	-0-					35
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	137	1	864	3	N	1	1	8			35
							1	9									
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	116	1	930	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	88	1	861	3	N	1	1	8			35
							1	9									
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	81	1	867	3	N	1	1	8			35
							1	9									
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	3	N	-0-					35

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	77	1	31	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	83	1	31	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	3	N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1017	-0-	-254	-0-	25	1	992	3	Y	-0-					1
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	127	1	965	3	Y	-0-					1
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	316	1	876	3	Y	-0-					1
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	218	1	810	3	Y	-0-					1
12	1116	N	720	-0-	-396	-0-	249	1	471	3	Y	-0-					1
01	1178	N	777	-0-	-401	-0-	67	1	710	3	Y	-0-					1

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
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	13	1	147	3	N	-0-					68
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					68
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	21	1	86	3	N	-0-					68
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	53	1	31	3	N	-0-					68
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	45	1	36	3	N	-0-					68
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	N	-0-					68

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	96	1	3780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	397	1	3007	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	889	1	2467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3750	X	3388	-0-	-362	-0-	717	1	2663	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	3875	X	2487	-0-	-1388	-0-	858	1	1626	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3875	X	2914	-0-	-961	-0-	249	1	2661	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	22	1	1594	3	N	-0-					30
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	3	N	-0-					30
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					30
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	53	1	1462	3	N	-0-					30
12	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	34	1	1306	3	N	-0-					30
01	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	44	1	1285	3	N	-0-					30

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

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

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

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

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

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

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

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

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

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

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

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

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

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

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

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

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	117	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	166	49	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		33	-0-	33	86	33	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		135	-0-	135	221	135	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	221				Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		90	-0-	90	123	90	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		90	-0-	90	213	90	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	213				Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		29	-0-	29	82	29	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		77	-0-	77	159	77	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	170	70	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		71	-0-	71	241	71	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241				Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			26
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			26
10	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	3		Y	-0-			26
11	DLQ G-10		350	-0-	350	540	350	3		Y	-0-			26
12	DLQ G-10		263	-0-	263	803	263	3		Y	-0-			26
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	803				Y	NO RPT			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		45	-0-	45	74	45	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	136	62	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136				Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		191	-0-	191	270	191	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		178	-0-	178	448	178	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	448				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	267	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	118	-0-	118	385	118	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	192	106	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	290	98	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	290					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	258	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	355	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	84	-0-	84	181	84	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	259	78	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	180	119	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	109	-0-	109	289	109	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	89	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	187	98	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

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

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		41	-0-	41	120	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		127	-0-	127	247	127	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		245	-0-	245	425	245	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		199	-0-	199	624	199	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	624					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		284	-0-	284	595	284	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		272	-0-	272	867	272	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		128	-0-	128	240	128	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		108	-0-	108	348	108	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	83	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63	-0-	63	146	63	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	146					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		128	-0-	128	236	128	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		146	-0-	146	382	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	382					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		498	-0-	498	600	498	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		377	-0-	377	977	377	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16

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
08	T. A.		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-40	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-36	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					4
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					4
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	174	2	Y	1					5
							1	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					5
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	289	-0-	-331	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	287	-0-	-313	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	299	-0-	-197	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1023	N	648	-0-	-375	-0-	51	1	596	2	Y	1					4
							1	9									
09	1020	N	533	-0-	-487	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					4
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	36	1	428	2	Y	1					5
							1	9									
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					5
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	8	1	413	2	Y	-0-					5
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-					5

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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			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
08	T. A.		-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

08	465	N	339	-0-	-126	-0-	27	1	311	2	Y	1					7
							1	9									
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					7
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	2					9
							2	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					9
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					9
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	Y	1					3
							1	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	2	Y	-0-					3
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	Y	-0-					3
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	45	1	476	2	Y	1					4
							1	9									
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					4
01	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-					4
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					4
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	33	1	383	2	Y	1					5
							1	9									
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					5
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					5
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					4
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					4
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	269	2	Y	1					5
							1	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					5
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	4	1	197	2	Y	-0-					5
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					5

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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	5	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

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

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2016 - P/A 09/14/16

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	1					3
							1	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					3
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					3
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	24	1	251	2	Y	1					4
							1	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-					4
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	545	2	Y	1					7
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	2	Y	-0-					7
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	485	2	Y	2					9
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	Y	-0-					9
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					9
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					9

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
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	23 1	1 9	263	2	Y	1					7
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					7
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	276	2	Y	2					9
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					9
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					9
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					9

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
08	T. A.		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	1					3
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					3
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					3
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	25	1	262	2	Y	1					4
							1	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					4
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	631	-0-	431	431	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		605	-0-	605	1036	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		650	-0-	650	1686	51	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	2201	X	515	-0-	-1686	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	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 #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-			-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	2	N	-0-			-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-			-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-

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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

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

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		221	-0-	221	322	221	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		185	-0-	185	507	185	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT					-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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4030	N	6782	-0-	2752 B	233	518	1	6257	2	Y	6					19
							7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					233												
09	3150	N	4400	-0-	1250 B	1483	369	1	4029	2	Y	2					21
							2	9									
10	3689	N	1017	-0-	-2672 B	-0-	141	1	875	2	Y	1					22
							1	9									
11	6570	N	129	-0-	-6441 B	-0-	21	1	108	2	Y	-0-	20	1			2
12	4557	N	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					2
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	100	154	1			85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	37					122
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	35					157
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	53	173	1			37
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	113					150
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	87	167	1			70

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

08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01 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

08	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-			-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-			-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) //CONT.// 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
08	14B2 EXT		1	-0-	1	119	1	2			N	-0-					-0-
09	120	R	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	3	8	9	Y	7					49
09	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-					49
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	Y	2					51
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	Y	4					55
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2	9	Y	2					57
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	Y	4					61

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*12	2	X	7	-0-	5	5	7	2			N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					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
08	1302	X	1078	-0-	-224	-0-	151	1	927	2	N	-0-					69
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	149	1	1075	2	N	-0-					69
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	194	1	1106	2	N	-0-					69
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	139	1	1066	2	N	-0-					69
12	1271	X	1011	-0-	-260	-0-	56	1	955	2	N	-0-					69
01	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	88	1	1057	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	300	1	979	2	N	11					93
							12	9									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	300	1	2214	2	N	-0-					93
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	310	1	1615	2	N	1					94
							1	9									
11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	260	1	812	2	N	3					97
							3	9									
12	2604	N	637	-0-	-1967	-0-	260	1	369	2	N	7					104
							8	9									
01	1922	N	667	-0-	-1255	-0-	310	1	355	2	N	2					106
							2	9									

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
08	5084	X	3911	-0-	-1173	-0-	473	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3279	-0-	-1641	-0-	282	1	2997	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	401	1	4225	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4686	-0-	-174	-0-	388	1	4298	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3847	-0-	-896	-0-	391	1	3456	2	Y	-0-					-0-
*01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	346	1	5219	2	Y	-0-					-0-

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
08	5828	X	2409	-0-	-3419	-0-	290	1	2110	2	Y	8					105
							9	9									
09	5640	X	2464	-0-	-3176	-0-	210	1	2241	2	Y	12					117
							13	9									
10	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	169	1	1777	2	Y	11	1	8			127
							12	9									
11	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	186	1	2060	2	Y	13					140
							14	9									
12	3286	X	1262	-0-	-2024	-0-	128	1	1130	2	Y	4					144
							4	9									
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	265	1	3992	2	Y	11					155
							12	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

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

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	77	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	1136	-0-	-4196	-0-	137	1	999	2	N	-0-					130
09	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	408	1	4337	2	N	14	14	8			130
							15	9									
10	5239	X	3862	-0-	-1377	-0-	330	1	3477	2	N	50	50	8			130
							55	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	296	1	3274	2	N	24					154
							26	9									
12	4929	X	3158	-0-	-1771	-0-	321	1	2837	2	N	-0-					154
*01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	319	1	4800	2	N	50	50	8			154
							55	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

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

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	117	1	2			N	-0-					-0-
09	118		1	-0-	-117	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

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

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
08	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2231	3	12	9	Y	11					59
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					59
10	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2039	3	3	9	Y	3					62
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2111	3	6	9	Y	5					67
12	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2172	3	1	9	Y	1					68
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	3	7	9	Y	6					74

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	728	1	4460	2	N	-0-					67
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	751	1	5435	2	N	-0-					67
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	907	1	5170	2	N	2					69
							2	9									
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	663	1	5070	2	N	-0-					69
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	258	1	4437	2	N	-0-					69
*01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	2	N	-0-					69

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

08	2449	X	2150	-0-	-299	-0-	302	1	1848	2	N	-0-					26
09	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	256	1	1850	2	N	-0-					26
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	355	1	2019	2	N	-0-					26
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	241	1	1840	2	N	-0-					26
12	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	103	1	1762	2	N	-0-					26
01	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	161	1	1940	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	112	1	307	2	N	-0-				-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	81	1	344	2	N	-0-				-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	117	1	405	2	N	-0-				-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	69	1	376	2	N	-0-				-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	65	1	339	2	N	-0-				-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	53	1	354	2	N	-0-				-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	206	-0-	206 B	-16823	55	1	151	2	N	-0-					-0-
09	720	#	490	-0-	-230 B	-17053	93	1	397	2	N	-0-					-0-
10	744	#	492	-0-	-252 B	-17305	110	1	382	2	N	-0-					-0-
11	660	#	516	-0-	-144 B	-17449	80	1	436	2	N	-0-					-0-
*12	217	#	476	-0-	259 B	-17190	76	1	400	2	N	-0-					-0-
01	496	#	390	-0-	-106 B	-17296	51	1	339	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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

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
08	1767	#	820	-0-	-947	-0-	562	1	258	2	N	-0-					220
09	1710	#	1101	-0-	-609	-0-	649	1	452	2	N	-0-					220
10	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	1043	1	1308	2	N	-0-					220
11	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	812	1	1000	2	N	-0-					220
12	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	740	1	1173	2	N	-0-					220
01	2356	#	1651	-0-	-705	-0-	677	1	974	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

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

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

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

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	243	-0-	-284	-0-	167	1	76	2	N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	168	1	117	2	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	192	1	241	2	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	214	1	263	2	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	165	1	260	2	N	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	210	1	303	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	910	-0-	-1229	-0-	687	2	223	9	N	203	184	1			229
09	2040	X	1128	-0-	-912	-0-	877	2	251	9	N	228	177	1			280
10	2108	X	1775	-0-	-333	-0-	1454	2	321	9	N	292	360	1			212
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1584	2	343	9	N	312	347	1			177
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1731	2	333	9	N	303	356	1	1	8	123
*01	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1523	2	308	9	N	280	178	1			225

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
08	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	290	1	3219	2	N	-0-					92
09	3450	X	2339	-0-	-1111	-0-	133	1	2206	2	N	-0-					92
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	219	1	3394	2	N	-0-					92
11	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	98	1	3207	2	N	-0-					92
12	3565	X	142	-0-	-3423	-0-	28	1	114	2	N	-0-					92
01	3627	X	999	-0-	-2628	-0-	94	1	905	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	558	1	255	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	920	-0-	-790	-0-	542	1	378	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1065	-0-	-702	-0-	473	1	592	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	905	-0-	-805	-0-	406	1	499	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	976	-0-	-78	-0-	378	1	598	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	981	-0-	-73	-0-	402	1	579	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	99	1	125	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	96	1	119	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	26	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	186	N	149	-0-	-37	-0-	102	1	47	2	N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	84	1	59	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	91	1	115	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	75	1	92	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	100	2	N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	65	1	94	2	N	-0-					-0-

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

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	918	1	421	2	N	-0-					34
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1159	1	808	2	N	-0-					34
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	601	1	754	2	N	-0-					34
11	1290	N	505	-0-	-785	-0-	226	1	279	2	N	-0-					34
12	1364	N	391	-0-	-973	-0-	151	1	240	2	N	-0-					34
01	1364	N	871	-0-	-493	-0-	357	1	514	2	N	-0-					34

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

08	403	#	123	-0-	-280	-0-	84	1	39	2	N	-0-					118
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	2	N	-0-					118
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	103	1	129	2	N	-0-					118
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	57	1	71	2	N	-0-					118
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	46	1	74	2	N	-0-					118
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	40	1	58	2	N	-0-					118

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	58	1	26	2	N	-0-					67
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	48	1	34	2	N	-0-					67
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	78	1	98	2	N	-0-					67
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-					67
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	N	-0-					67
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	45	1	65	2	N	-0-					67

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6572	X	3448	-0-	-3124	-0-	3418	2	30	9	N	27					130
09	6360	X	3873	-0-	-2487	-0-	3818	2	55	9	N	50					180
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6676	2	45	9	N	41	186	1			35
11	6360	X	5231	-0-	-1129	-0-	5187	2	44	9	N	40					75
12	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4505	2	31	9	N	28					103
*01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6537	2	41	9	N	37					140

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	1631	2	1	9	N	1					26
09	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	1607	2	4	9	N	4					30
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	2	30	9	N	27					57
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					65
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	2	23	9	N	21					86
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1575	2	8	9	N	7					93

GREGG WOOD, W. (5530) //CONT.// 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 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
08	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	3545	2	17	9	N	15					192
09	7800	X	5429	-0-	-2371	-0-	5400	2	29	9	N	26	180	1			38
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7502	2	76	9	N	69					107
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	N	70					177
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6806	2	55	9	N	50	181	1			46
01	7564	X	4323	-0-	-3241	-0-	4270	2	53	9	N	48					94

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
08	9158		9158	-0-	-0-	-0-	2581	1	6577	2	N	-0-					-0-
09	8876		8876	-0-	-0-	-0-	2572	1	6304	2	N	-0-					-0-
10	7571		7571	-0-	-0-	-0-	1104	1	6467	2	N	-0-					-0-
11	6857		6857	-0-	-0-	-0-	1017	1	5840	2	N	-0-					-0-
*12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1163	1	6132	2	N	-0-					-0-
*01	16403		16403	-0-	-0-	-0-	10385	1	6018	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
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	798	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	729	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	306	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	312	1	1788	2	N	-0-					-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	326	1	1718	2	N	1					1
							1	9									
*01	3100	N	4888	-0-	1788	1788	3095	1	1793	2	N	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

08	186	N	162	-0-	-24	-0-	66	1	96	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	66	1	134	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	49	1	76	2	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	70	1	146	2	N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	58	1	101	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	84	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	1021	1	1495	2	N	-0-					78
09	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	1042	1	1612	2	N	-0-					78
10	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	1060	1	2153	2	N	-0-					78
11	2430	#	2296	-0-	-134	-0-	903	1	1393	2	N	-0-					78
12	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	881	1	1853	2	N	-0-					78
01	3224	#	2513	-0-	-711	-0-	922	1	1591	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

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

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
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	1012	1	1481	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	921	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	993	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	857	1	1323	2	Y	-0-					-0-
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	871	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1186	1	2047	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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	85	1	344	2	Y	-0-					20
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	317	2	Y	-0-					20
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-					20
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	305	2	Y	-0-					20
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					20
01	341	N NO RPT		-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

08	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	266	3	1	125	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266						N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	266						N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	1908	1	7701	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7686	-0-	-1434	-0-	1565	1	6121	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8602	-0-	-295	-0-	1724	1	6878	2	Y	-0-					-0-
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	1671	1	7694	2	Y	-0-					-0-
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-	1747	1	6071	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

08	1209	N	535	-0-	-674	-0-	106	1	429	2	Y	-0-					28
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	344	1	1347	2	Y	-0-					28
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	278	1	1108	2	Y	-0-					28
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	273	1	1255	2	Y	-0-					28
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	Y	-0-					28
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

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

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

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

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	7533	X	6858	-0-	-675	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6375	-0-	-915	-0-	153	1	6222	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3561	-0-	3561	3561	3561	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2323	-0-	2323	5884	42	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12162	6278	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12162					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		101	-0-	101	223	101	2			N	-0-					-0-
09	329	X	106	-0-	-223	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10

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
08	14B2	X	5704	-0-	-1564	B	-0-	523 51	1 9	3566	2	N	46					139
09	14B2	X	4770	-0-	-886	B	-0-	494 57	1 9	3333	2	N	52					191
10	14B2	X	4991	-0-	-773	B	-0-	546 58	1 9	3614	2	N	53					244
11	14B2	X	4830	-0-	-1406	B	-0-	420 39	1 9	2965	2	N	35	178	1			101
12	14B2	X	4991	-0-	-393	B	-0-	591 72	1 9	3935	2	N	65					166
01	14B2	X	4216	-0-	-209	B	-0-	509 53	1 9	3445	2	N	48					214

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
08	14B2	X	1023	-0-	-357	B	-41312	85	1	581	2	N	-0-					231
09	14B2	X	1020	-0-	-382	B	-41312	68 111	1 9	459	2	N	101					332
10	14B2	X	1054	-0-	-449	B	-41312	72 56	1 9	477	2	N	51	178	1			205
11	14B2	X	1020	-0-	-352	B	-41312	69 113	1 9	486	2	N	103					308
12	14B2	X	806	-0-	83	B	-41229	110 45	1 9	734	2	N	41					349
01	14B2	X	651	-0-	139	B	-41090	81 160	1 9	549	2	N	145	359	1			135

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
08	1147	X	537	-0-	-610 B	-29678	69	1	468	2	N	-0-					173
09	900	X	639	-0-	-261 B	-29678	80	1	544	2	N	14					187
							15	9									
10	837	X	596	-0-	-241 B	-29678	78	1	514	2	N	4					191
							4	9									
11	810	X	437	-0-	-373 B	-29678	54	1	383	2	N	-0-					191
12	775	X	667	-0-	-108 B	-29678	86	1	575	2	N	5					196
							6	9									
01	651	X	835	-0-	184 B	-29494	106	1	720	2	N	8					204
							9	9									

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
08	248	X	171	-0-	-77 B	-0-	22	1	149	2	N	-0-					61
09	251	X	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	N	-0-					61
10	248	X	177	-0-	-71 B	-0-	23	1	154	2	N	-0-					61
11	180	X	148	-0-	-32 B	-0-	18	1	130	2	N	-0-					61
12	248	X	166	-0-	-82 B	-0-	22	1	144	2	N	-0-					61
01	248	X	196	-0-	-52 B	-0-	25	1	171	2	N	-0-					61

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
08	1209	X	941	-0-	-268 B	-0-	117	1	800	2	N	22					161
							24	9									
09	1170	X	1079	-0-	-91 B	-0-	138	1	933	2	N	7					168
							8	9									
10	1209	X	1084	-0-	-125 B	-0-	142	1	942	2	N	-0-					168
11	1170	X	706	-0-	-464 B	-0-	88	1	617	2	N	1					169
							1	9									
12	1147	X	896	-0-	-251 B	-0-	115	1	768	2	N	12					181
							13	9									
01	1116	X	711	-0-	-405 B	-0-	90	1	607	2	N	13					194
							14	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
08	3565	X	3056	-0-	-509 B	-62550	384	1	2616	2	N	51					228
							56	9									
09	3780	X	2684	-0-	-1096 B	-62550	342	1	2309	2	N	30					258
							33	9									
10	3906	X	3313	-0-	-593 B	-62550	422	1	2792	2	N	90					348
							99	9									
11	3780	X	2495	-0-	-1285 B	-62550	310	1	2185	2	N	-0-	184	1			164
12	3813	X	3405	-0-	-408 B	-62550	435	1	2896	2	N	67					231
							74	9									
01	3317	X	3042	-0-	-275 B	-62550	390	1	2645	2	N	6					237
							7	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	999	-0-	-737 B	-0-	126	1	862	2	N	10					168
							11	9									
09	1320	X	1197	-0-	-123 B	-0-	153	1	1032	2	N	11					179
							12	9									
10	1379	X	1379	-0-	-0- B	-0-	179	1	1183	2	N	15					194
							17	9									
11	1320	X	1031	-0-	-289 B	-0-	126	1	891	2	N	13	179	1			28
							14	9									
12	1274	X	1274	-0-	-0- B	-0-	164	1	1093	2	N	15					43
							17	9									
01	1364	X	1200	-0-	-164 B	-0-	153	1	1038	2	N	8					51
							9	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1084	-0-	-311 B	-0-	137	1	933	2	N	13					51
							14	9									
09	1350	X	905	-0-	-445 B	-0-	114	1	772	2	N	17					68
							19	9									
10	1457	X	1100	-0-	-357 B	-0-	142	1	941	2	N	15					83
							17	9									
11	1410	X	1309	-0-	-101 B	-0-	160	1	1131	2	N	16					99
							18	9									
12	1457	X	573	-0-	-884 B	-0-	74	1	493	2	N	5					104
							6	9									
*01	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	192	1	1302	2	N	-0-					104

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

08	1364	X	248	-0-	-1116 B	-0-	32	1	216	2	N	-0-					179
09	1110	X	96	-0-	-1014 B	-0-	12	1	84	2	N	-0-					179
10	403	X	303	-0-	-100 B	-0-	40	1	263	2	N	-0-					179
11	243	X	243	-0-	-0- B	-0-	30	1	213	2	N	-0-					179
12	248	X	221	-0-	-27 B	-0-	29	1	192	2	N	-0-					179
01	310	X	233	-0-	-77 B	-0-	30	1	203	2	N	-0-					179

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

08	3069	X	2631	-0-	-438 B	-0-	331	1	2258	2	N	38					244
							42	9									
09	2448	X	2448	-0-	-0- B	-0-	313	1	2117	2	N	16	177	1			83
							18	9									
10	2449	X	2252	-0-	-197 B	-0-	293	1	1941	2	N	16					99
							18	9									
11	2550	X	2227	-0-	-323 B	-0-	274	1	1931	2	N	20					119
							22	9									
12	2635	X	2368	-0-	-267 B	-0-	305	1	2030	2	N	30					149
							33	9									
01	2635	X	2214	-0-	-421 B	-0-	281	1	1903	2	N	27					176
							30	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	16794	16794	-0-	-0-	-0-	15352	1	1442	9	N	1311	909	1			1147
09	14818	14818	-0-	-0-	-0-	13554	1	1264	9	N	1149	1411	1			885
10	12644	12644	-0-	-0-	-0-	11346	1	1298	9	N	1180	920	1			1145
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	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
08	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	626	1	2844	2	Y	20	26	1			16
							22	9									
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	667	1	3254	2	Y	26	25	1			17
							29	9									
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	717	1	3297	2	Y	60	41	1			36
							66	9									
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	691	1	3020	2	Y	20					56
							22	9									
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	772	1	3548	2	Y	32	65	1			23
							35	9									
*01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	749	1	3310	2	Y	31	27	1			27
							34	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	22	1			24

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	429	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	446	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	484	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2370 X	2227	-0-	-143	-0-	415	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2697 X	336	-0-	-2361	-0-	60	1	276	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	115	-0-	-2582	-0-	21	1	94	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	23	1			22

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	29	1			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	508	1	2301	3	N	9					36
							10	9									
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	493	1	2002	3	N	12					48
							13	9									
10	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	423	1	1968	3	N	10					58
							11	9									
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	439	1	1955	3	N	9					67
							10	9									
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	456	1	2189	3	N	10					77
							11	9									
*01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	532	1	2479	3	N	23	8	8			92
							25	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
08	837	N	638	-0-	-199	-0-	115	1	523	2	Y	-0-					7
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	-0-					7
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	116	1	536	2	Y	-0-					7
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	161	1	701	2	Y	-0-					7
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	207	1	950	2	Y	-0-					7
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	185	1	816	2	Y	-0-					7

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	413	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	424	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	407	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	424	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	530	1	2437	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3207	-0-	107	107	592	1	2615	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	785	-0-	-295	-0-	133	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	521	-0-	-1159	-0-	97	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	864	-0-	-872	-0-	154	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	978	-0-	-758	-0-	181	1	797	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	520	1	2362	2	N	-0-					38
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	525	1	2562	2	N	-0-					38
10	3100	N	3558	-0-	458	458	635	1	2922	2	N	1					39
							1	9									
11	3000	N	2709	-0-	-291	167	505	1	2204	2	N	-0-					39
12	3158	X	2991	-0-	-167	-0-	534	1	2457	2	N	-0-					39
*01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	575	1	2540	2	N	-0-					39

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	38	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	22	1			24

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	434	N	304	-0-	-130	-0-	55	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
08	10509	X	9694	-0-	-815	-0-	2500	1	7172	2	Y	20	24	1			16
							22	9									
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2555	1	7786	2	Y	26	25	1			17
							29	9									
10	11222	X	10460	-0-	-762	-0-	2660	1	7713	2	Y	79	50	1			46
							87	9									
11	10860	X	9052	-0-	-1808	-0-	2387	1	6644	2	Y	19					65
							21	9									
12	11222	X	11207	-0-	-15	-0-	2822	1	8349	2	Y	33	72	1			26
							36	9									
01	10726	X	10320	-0-	-406	-0-	2669	1	7617	2	Y	31	29	1			28
							34	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	23	1			22

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

08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6820		3767	-0-	-3053	-0-	676	1	3069	2	N	20	24	1			15
							22	9									
09	6570	#	4877	-0-	-1693	-0-	824	1	4025	2	N	25	24	1			16
							28	9									
10	6789	#	5102	-0-	-1687	-0-	903	1	4155	2	N	40	30	1			26
							44	9									
11	5490	#	4753	-0-	-737	-0-	882	1	3850	2	N	19					45
							21	9									
12	5639	R	5639	-0-	-0-	-0-	1001	1	4602	2	N	33	58	1			20
							36	9									
*01	5788	R	5788	-0-	-0-	-0-	1139	1	4616	2	N	30	26	1			24
							33	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	134	-0-	-21	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	31	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	20	1	88	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	1	216	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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				
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	30	1	134	2	Y	-0-					-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	Y	-0-					-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	32	1	147	2	Y	-0-					-0-
*01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	Y	-0-					-0-
	FOSTER, J.R.				WELL #: 63	RRCID -> 091574	COMPL. DATE 11/18/1980				TOTAL DEPTH 1340		PERF. 778 - 799				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	N	20	24	1				16
						22	9										
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	63	1	307	2	N	26	25	1				17
						29	9										
10	465 N	119	-0-	-346	-0-	21	1	98	2	N	-0-	17	1				-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	20						20
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	33	39	1				14
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	31	22	1				23

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	327	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	92	1	267	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	115	1	321	2	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	117	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	101	1	289	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/06/2017 - PLUGGED 01/06/17

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/17

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

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

08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	Y	-0-					1
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	63	1	1932	2	Y	-0-					1
10	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-					1
11	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	40	1	968	2	Y	-0-					1
12	2077 N	1466	-0-	-611	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					1
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1516	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					270
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	25	192	1			103
10	2201	X	299	-0-	-1902	-0-	108 10	1 9	181	2	N	9					112
11	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	3285 209	1 9	10975	2	N	190	193	1			109
*12	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	3772 497	1 9	22625	2	N	452	386	1			175
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	386	1			180

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
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					167
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					167
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1707 94	1 9	5058	2	N	85					252
*12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	2939 88	1 9	7878	2	N	80	176	1			156
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	192	1			136

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	#	262	-0-	-1195	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					5
09	1410	#	173	-0-	-1237	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					5
10	1457	#	373	-0-	-1084	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					5
11	420	#	100	-0-	-320	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					5
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	Y	-0-					5
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					5

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
08	2263	#	1724	-0-	-539	-0-	30	1	1694	2	N	-0-					215
09	2190	#	940	-0-	-1250	-0-	20	1	920	2	N	-0-					215
10	2263	#	2205	-0-	-58	-0-	40	1	2165	2	N	-0-					215
11	1680	#	1213	-0-	-467	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					215
12	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	2	N	-0-	187	1			28
01	2201	#	1281	-0-	-920	-0-	30	1	1229	2	N	20					48
							22	9									

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
08	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					22
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					22
10	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					22
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					22
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					22
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					22

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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1038	2	50	9	N	45	157	1			72
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	905	2	54	9	N	49					121
10	1302	N	951	-0-	-351	-0-	917	2	34	9	N	31					152
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	885	2	63	9	N	57					209
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	953	2	53	9	N	48	184	1			73
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1036	2	44	9	N	40					113

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
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					22
09	510	N	215	-0-	-295	-0-	215	2			Y	-0-					22
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					22
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					22
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					22
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					22

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	93	1	4569	3	Y	833	831	0			12
							1	4	916	9							
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	89	1	4277	3	Y	929	932	0			9
							1	4	1022	9							
10	6169	X	4995	-0-	-1174	-0-	86	1	3832	3	Y	978	975	0			12
							1	4	1076	9							
11	5970	X	5133	-0-	-837	-0-	90	1	4016	3	Y	934	930	0			16
							1027	9									
12	6169	X	5636	-0-	-533	-0-	112	1	4538	3	Y	894	885	0	11	1	14
							3	4	983	9							
01	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	95	1	3710	3	Y	854	818	0	33	1	17
							2	4	939	9							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
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
08	10230	X	29	-0-	-10201	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
10	9021	X	8834	-0-	-187	-0-	1246	1	7588	2	N	-0-			-0-
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1746	1	7012	2	N	-0-			-0-
*12	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	1037	1	7217	2	N	-0-			-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) 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
*02	10208	X	10149	-0-	-59	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
*03	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	2			N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10		9466	-0-	9466	9466	9466	2			N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		9404	-0-	9404	18870	9404	2			N	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		6812	-0-	6812	25682	6812	2			N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		3358	-0-	3358	29040	286	1	3072	2	N	-0-			-0-
08	34120	X	5080	-0-	-29040	-0-	376	1	4704	2	N	-0-			-0-
09	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	201	1	12071	2	N	-0-			-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	89	1	8430	2	N	-0-			-0-
11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	120	1	8668	2	N	-0-			-0-
*12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	165	1	8901	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (AC) 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

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

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

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

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

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

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

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

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

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

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

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

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	86	1	732	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	125	1	772	2	N	-0-					-0-
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	66	1	533	2	N	-0-					-0-
11	780	N	443	-0-	-337	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
12	930	N	331	-0-	-599	-0-	66	1	265	2	N	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	59	1	476	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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	370	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	225	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	806 X	711	-0-	-95	-0-	78	1	633	2	N	-0-					-0-
11	780 X	724	-0-	-56	-0-	89	1	635	2	N	-0-					-0-
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	169	1	687	2	N	-0-					-0-
01	806 X	778	-0-	-28	-0-	86	1	692	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
08	20181	X	17491	-0-	-2690	-0-	1846	1	15645	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16492	-0-	-1598	-0-	2301	1	14191	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	16409	-0-	-1044	-0-	1798	1	14611	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16083	-0-	-837	-0-	1984	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	13600	-0-	-3884	-0-	2692	1	10908	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	17211	-0-	-273	-0-	1895	1	15316	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	326	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	407	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	324	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	322	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	529	1	2143	2	N	-0-					-0-
*01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	275	1	2222	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
08	12028	X	9466	-0-	-2562	-0-	999	1	8467	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7375	-0-	-2375	-0-	1029	1	6346	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	6522	-0-	-3925	-0-	715	1	5807	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	4297	-0-	-5813	-0-	530	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	4323	-0-	-5938	-0-	856	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	4347	-0-	-5108	-0-	479	1	3868	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
08	25265	X	24973	-0-	-292	-0-	2636	1	22337	2	N	-0-					-0-
09	24180	X	23624	-0-	-556	-0-	3296	1	20328	2	N	-0-					-0-
10	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	2643	1	21476	2	N	-0-					-0-
11	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	2794	1	19857	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	20864	-0-	-2479	-0-	4130	1	16734	2	N	-0-					-0-
*01	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	2738	1	22127	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
08	15531	X	572	-0-	-14959	-0-	60	1	512	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	8453	-0-	-4327	-0-	1179	1	7274	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	4558	-0-	-2882	-0-	500	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	988	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6370	-0-	-1070	-0-	1261	1	5109	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	787	1	6358	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
08	13919	X	12494	-0-	-1425	-0-	1319	1	11175	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12254	-0-	-1216	-0-	1710	1	10544	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	10141	-0-	-3220	-0-	1111	1	9030	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	7368	-0-	-5562	-0-	909	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	3510	-0-	-9851	-0-	695	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	4774	-0-	-7874	-0-	526	1	4248	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
08	24211	X	21909	-0-	-2302	-0-	2313	1	19596	2	N	-0-					-0-
09	22740	X	20381	-0-	-2359	-0-	2843	1	17538	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	21525	-0-	-1601	-0-	2359	1	19166	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	20369	-0-	-2011	-0-	2513	1	17856	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	17304	-0-	-5078	-0-	3425	1	13879	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	18255	-0-	-3662	-0-	2010	1	16245	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
08	48639	X	43109	-0-	-5530	-0-	4551	1	38558	2	N	-0-					-0-
09	47070	X	39560	-0-	-7510	-0-	5519	1	34041	2	N	-0-					-0-
10	47399	X	43241	-0-	-4158	-0-	4739	1	38502	2	N	-0-					-0-
11	45870	X	40292	-0-	-5578	-0-	4970	1	35322	2	N	-0-					-0-
12	44764	X	37926	-0-	-6838	-0-	7507	1	30419	2	N	-0-					-0-
*01	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	5162	1	41722	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 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
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	229	1	1438	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

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

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

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

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
10	8742	X	8158	-0-	-584	-0-	8145	2	13	9	Y	12					12
11	9720	X	6867	-0-	-2853	-0-	6863	2	4	9	Y	4					16
12	10044	X	6300	-0-	-3744	-0-	6300	2			Y	-0-					16
01	10044	X	5588	-0-	-4456	-0-	5588	2			Y	-0-					16

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
09	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
10	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20082	2	33	9	N	30					30
11	17220	X	15839	-0-	-1381	-0-	15830	2	9	9	N	8					38
12	17794	X	11409	-0-	-6385	-0-	11409	2			N	-0-					38
01	20119	X	8124	-0-	-11995	-0-	8124	2			N	-0-					38

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					1
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					1
11	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					1

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	651	N	438	-0-	-213	-0-	437	2	1	9	N	1					1
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	2	1	9	N	1					2
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					2
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					2
	HAYNES				WELL #: 27	RRCID -> 199670	COMPL. DATE 10/28/2003				TOTAL DEPTH 14876		PERF.12860 - 12890				
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
	HAYNES				WELL #: 21	RRCID -> 226643	COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 14280		PERF.11288 - 12576				
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					3
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1					4
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					4
01	1426	N	752	-0-	-674	-0-	752	2			N	-0-					4
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 16	RRCID -> 228089	COMPL. DATE 01/10/2007				TOTAL DEPTH 11543		PERF. 8024 - 8501				
08	651	N	405	-0-	-246	-0-	403	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	347	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					1
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					3
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6	6	1			3
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					5
	LAS PALOMAS				WELL #: 5	RRCID -> 254678	COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 14125		PERF. 7676 - 8039				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	168	-0-	-731	-0-	168	2			N	-0-					101
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					101
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					2
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					2
12	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					2
01	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					2

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
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	116	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	48	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	68	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	57	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	57	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	52	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	981	-0-	-414	-0-	41	1	940	2	N	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	68	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	95	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	100	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	72	1	1634	2	N	-0-					-0-
*01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2757	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

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

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29264	X	23370	-0-	-5894	-0-	2226	1	21144	2	N	-0-					18
09	27990	X	22264	-0-	-5726	-0-	1795	1	20414	2	N	50					68
							55	9									
10	28830	X	24752	-0-	-4078	-0-	1902	1	22850	2	N	-0-	50	1			18
11	25980	X	23661	-0-	-2319	-0-	1946	1	21715	2	N	-0-					18
12	26846	X	22815	-0-	-4031	-0-	1821	1	20994	2	N	-0-					18
01	24738	X	23542	-0-	-1196	-0-	1755	1	21787	2	N	-0-					18

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4232	-0-	-1751	-0-	206	1	4026	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4721	-0-	-1069	-0-	201	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	194	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4089	-0-	-741	-0-	163	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	177	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3724	-0-	-1143	-0-	159	1	3565	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-					-0-
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	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
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	699	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	187	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	188	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	229	1	2889	2	N	-0-					-0-
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	234	1	3029	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	312	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	65	1	973	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1089	-0-	-471	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-					-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	-0-					-0-

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
08	6696	X	4340	-0-	-2356	-0-	841	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	3240	-0-	-3690	-0-	202	1	3038	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4770	-0-	4770	4770	228	1	4542	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3962	-0-	3962	8732	315	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3902	-0-	3902	12634	287	1	3615	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3744	-0-	3744	16378	269	1	3475	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	90	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	122	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	147	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	106	1	440	2	N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	456	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1782	-0-	-378	-0-	111	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	111	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1952	-0-	1952	4278	155	1	1797	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1564	-0-	1564	5842	115	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	7911	149	1	1920	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	217	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-	57	1	857	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	53	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	918	-0-	-162	-0-	73	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	N	-0-					-0-
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		158	-0-	158	158	31	1	127	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		187	-0-	187	345	15	1	172	2	N	-0-					-0-
12	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	846	-0-	-828	-0-	164	1	682	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	997	-0-	-443	-0-	62	1	935	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	75	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	136	1	1714	2	N	-0-					-0-
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	308	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	957	-0-	-543	-0-	60	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	55	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	825	-0-	-705	-0-	66	1	759	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	2	N	-0-					-0-
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

08	2597	N	1393	-0-	-1204	-0-	203	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	197	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	190	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	191	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	162	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	984	-0-	-349	-0-	140	1	844	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

08	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	383	1	2244	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	351	1	2034	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	359	1	2148	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	375	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	348	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	340	1	2053	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	515	1	3019	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	481	1	2788	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	523	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	538	1	2955	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	428	1	2600	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	519	1	3129	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		107	-0-	107	107	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
10	T. A.		67	-0-	67	174	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	243	X	69	-0-	-174	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	61	1	358	2	N	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	36	1	206	2	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	2	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	79	1	432	2	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	N	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	73	1	440	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1586	-0-	-925	-0-	231	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	400	1	2320	2	Y	-0-					-0-
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	392	1	2349	2	Y	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	307	1	1688	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	617	1	3749	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4886	-0-	1786	3052	695	1	4191	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	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
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	389	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	224	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	425	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	425	1	2336	2	Y	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	581	1	3528	2	Y	-0-					-0-
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	492	1	2971	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
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	425	1	2494	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	391	1	2264	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	401	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	336	1	1846	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	315	1	1914	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	220	1	1329	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	2			N	-0-					44
09	1020	N	615	-0-	-405	-0-	615	2			N	-0-					44
10	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					44
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					44
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					44
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					44

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
08	4495	X	1863	-0-	-2632	-0-	548	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1052	-0-	-2488	-0-	489	1	563	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	582	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	698	1	4057	2	N	-0-					-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	695	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	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-

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
08	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	1503	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	1945	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1145	1	5485	2	N	-0-					-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	878	1	5106	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5126	-0-	-857	-0-	1051	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		517	-0-	517	517	109	1	408	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		538	-0-	538	1055	149	1	389	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

08	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	988	-0-	-572	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	127	1	1023	2	N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

08	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	784	1	11485	2	N	-0-					-0-
09	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	699	1	10930	2	N	-0-					-0-
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	461	1	11861	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11342	-0-	-538	-0-	412	1	10930	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	287	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

08	8804	X	5748	-0-	-3056	-0-	200	1	5548	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7857	-0-	-663	-0-	343	1	7514	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	370	1	6424	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	318	1	6363	2	N	-0-					-0-
*12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	401	1	7834	2	N	-0-					-0-
*01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	348	1	6765	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
08	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	385	1	4917	2	Y	-0-					2
09	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	381	1	4872	2	Y	-0-	1	1			1
10	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	330	1	5166	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	337	1	4990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	338	1	4926	2	Y	2					3
							2	9									
01	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	354	1	4672	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9331	X	9305	-0-	-26	-0-	676	1	8629	2	Y	-0-					1
09	9030	X	7797	-0-	-1233	-0-	566	1	7230	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	8866	X	8719	-0-	-147	-0-	524	1	8193	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	590	1	8733	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	560	1	8164	2	Y	4					6
							4	9									
01	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	629	1	8304	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					-0-
10	558	N	185	-0-	-373	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5782	-0-	-1875	-0-	201	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6546	-0-	-654	-0-	286	1	6260	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6419	-0-	-618	-0-	349	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5609	-0-	-1141	-0-	267	1	5342	2	N	-0-					-0-
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	325	1	6353	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	318	1	6177	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					1
09	330	N	152	-0-	-178	-0-	11	1	140	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3545	-0-	445	445	213	1	3332	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3675	-0-	675	1120	233	1	3442	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3728	-0-	628	1748	239	1	3488	2	Y	1					1
							1	9									
*01	4984	X	3236	-0-	-1748	-0-	228	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4638	-0-	-663	-0-	270	1	4368	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	289	1	4376	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3561	-0-	-1523	-0-	200	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4720	-0-	-200	-0-	256	1	4464	2	N	-0-					-0-
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	262	1	4833	2	N	-0-					-0-
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	279	1	5154	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
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	58	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	87	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	558	X	95	-0-	-463	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					1
09	540	X	54	-0-	-486	-0-	4	1	49	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

08	6665	X	6532	-0-	-133	-0-	475	1	6057	2	Y	-0-					2
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	511	1	6525	2	Y	-0-	1	1			1
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	360	1	5634	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	349	1	5168	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	325	1	4728	2	Y	2					3
							2	9									
01	3999	X	2342	-0-	-1657	-0-	165	1	2175	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

08	1240	N	757	-0-	-483	-0-	26	1	731	2	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	33	1	734	2	N	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	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
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	179	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	157	1	2462	2	Y	-0-					-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	178	1	2593	2	Y	-0-					-0-
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	185	1	2436	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	5859	X	5011	-0-	-848	-0-	364	1	4647	2	Y	-0-					1
09	5490	X	4782	-0-	-708	-0-	347	1	4434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5177	X	4901	-0-	-276	-0-	294	1	4605	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	297	1	4403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	5022	X	4818	-0-	-204	-0-	309	1	4506	2	Y	3					4
							3	9									
01	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	337	1	4441	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-			-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	24	1	314	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	167	1	2703	2	N	-0-			-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	169	1	2565	2	N	-0-			-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	155	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	141	1	2464	2	N	-0-			-0-
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	134	1	2481	2	N	-0-			-0-
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

08	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	72	1	1989	2	N	-0-			-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	97	1	2129	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2228	2	N	-0-			-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	N	-0-			-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	116	1	2264	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	105	1	2041	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	280	1	7782	2	N	-0-			-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	346	1	7577	2	N	-0-			-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	367	1	6375	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	276	1	5521	2	N	-0-			-0-
*12	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	406	1	7935	2	N	-0-			-0-
*01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	393	1	7634	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	149	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1468	-0-	-482	-0-	107	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	102	1	1589	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	94	1	1393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	2	Y	2					2
							2	9									
01	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	109	1	1437	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	N	-0-					-0-
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-					-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	204	-0-	-336	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	130	-0-	-459	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	161	-0-	-439	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	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
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-	1	1			-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	248	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	223	1	3377	2	N	-0-					-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	235	1	3939	2	N	-0-					-0-
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	218	1	3813	2	N	-0-					-0-
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	219	1	4048	2	N	-0-					-0-
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	202	1	3732	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8752	-0-	-610	-0-	509	1	8243	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	6733	-0-	-2327	-0-	417	1	6316	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	4436	-0-	-4306	-0-	250	1	4186	2	N	-0-					-0-
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	556	1	9702	2	N	-0-					-0-
*12	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	589	1	10865	2	N	-0-					-0-
*01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	563	1	10402	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	182	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	183	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	198	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	172	1	3004	2	N	-0-					-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	168	1	3105	2	N	-0-					-0-
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	161	1	2974	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	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
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	720	N	418	-0-	-302	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	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
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
01	465	N	255	-0-	-210	-0-	13	1	242	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
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	144	1	2330	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	147	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	9887	-0-	6787	6787	556	1	9331	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9422	-0-	6422	13209	511	1	8911	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7979	-0-	4879	18088	410	1	7569	2	N	-0-					-0-
*01	24970	X	6882	-0-	-18088	-0-	353	1	6529	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
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	335	1	4272	2	Y	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	303	1	3872	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	205	1	3210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	283	1	4194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	274	1	3987	2	Y	2					2
							2	9									
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	299	1	3947	2	Y	1	2	1			1
							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
08	4774	X	4675	-0-	-99	-0-	272	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	281	1	4249	2	N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	264	1	4425	2	N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	251	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4075	-0-	-606	-0-	209	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3485	-0-	-1196	-0-	179	1	3306	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
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	36	1	478	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
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	72	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	411	-0-	-860	-0-	21	1	390	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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14756	X	9496	-0-	-5260	-0-	330	1	9166	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	8895	-0-	-3825	-0-	389	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	514	1	8923	2	N	-0-					-0-
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	883	1	17653	2	N	-0-					-0-
*12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	747	1	14586	2	N	-0-					-0-
*01	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	722	1	14019	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	167	1	2130	2	Y	-0-					1
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	165	1	2110	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	143	1	2233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	146	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	29	1	821	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	967	-0-	-304	-0-	47	1	920	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	38	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	32	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	2					2
							2	9									
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	86	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	Y	1					1
							1	9									
01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	75	1	994	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	49	1	944	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
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	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
08	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	352	1	4484	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4825	-0-	-5	-0-	350	1	4475	2	Y	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	300	1	4698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	305	1	4517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	321	1	4681	2	Y	2					2
							2	9									
01	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	344	1	4535	2	Y	1	2	1			1
							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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	N	-0-					-0-
10	651	N	500	-0-	-151	-0-	28	1	472	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	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
08	4433	X	2622	-0-	-1811	-0-	191	1	2431	2	Y	-0-					2
09	3690	X	3254	-0-	-436	-0-	236	1	3017	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	112	1	1749	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	160	1	2373	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	3379	X	2349	-0-	-1030	-0-	151	1	2195	2	Y	3					5
							3	9									
01	3348	X	1297	-0-	-2051	-0-	91	1	1204	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					1
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	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
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	713	N	707	-0-	-6	-0-	51	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	76	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	39	1	517	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

08	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	163	1	2082	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	185	1	2369	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	158	1	2467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	157	1	2318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	173	1	2523	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	230	1	3038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

08	2108	N	1501	-0-	-607	-0-	109	1	1392	2	Y	-0-					1
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	190	1	2424	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	151	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	140	1	2068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	71	1	1037	2	Y	1					1
							1	9									
01	2511	N	990	-0-	-1521	-0-	70	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	Y	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	409	1	5213	2	Y	-0-					1
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	422	1	5392	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	339	1	5305	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	359	1	5316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	373	1	5439	2	Y	2					3
							2	9									
01	6014	X	5634	-0-	-380	-0-	397	1	5235	2	Y	2	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					37
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	965	-0-	-1675	-0-	42	1	923	2	N	-0-					-0-
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	153	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	115	1	2293	2	N	-0-					-0-
*12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	139	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2418	-0-	-403	-0-	119	1	2299	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	525	-0-	-622	-0-	38	1	487	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	359	-0-	-751	-0-	26	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-			-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	548	-0-	-661	-0-	19	1	529	2	N	-0-			-0-
09	900	N	414	-0-	-486	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-			-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	960	-0-	-249	-0-	47	1	913	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	995	-0-	-648	-0-	35	1	960	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	724	-0-	-686	-0-	32	1	692	2	N	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-			-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-			-0-
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	324	1	5254	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	347	1	5253	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5823	-0-	-191	-0-	328	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5707	-0-	-113	-0-	309	1	5398	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5540	-0-	-164	-0-	285	1	5255	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	292	1	5402	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	885	-0-	-727	-0-	31	1	854	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	611	-0-	-829	-0-	27	1	584	2	N	-0-			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1504	2	N	-0-			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	N	-0-			-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	41	1	794	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	505	-0-	-270	-0-	37	1	468	2	N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-			-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	45	1	707	2	N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-			-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	-0-			-0-
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	48	1	1322	2	N	-0-			-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1	1426	2	N	-0-			-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	N	-0-			-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	2	N	-0-			-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	2	N	-0-			-0-
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	29	1	571	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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	75	1	1168	2	Y	-0-			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	83	1	1098	2	Y	-0-			-0-

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
08	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	171	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	166	1	2119	2	N	-0-			-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	146	1	2282	2	N	-0-			-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	N	-0-			-0-
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	142	1	2066	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	161	1	2120	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	425	1	5425	2	Y	-0-					4
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	444	1	5674	2	Y	-0-	1	1			3
10	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	370	1	5790	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	6180	X	5701	-0-	-479	-0-	361	1	5338	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	412	1	6002	2	Y	2					4
							2	9									
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	394	1	5199	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	213	1	2719	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	176	1	2749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	174	1	2570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	181	1	2631	2	Y	1					1
							1	9									
01	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	192	1	2540	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	68	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	94	1	1237	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	80	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	125	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	101	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	119	1	1732	2	Y	1					1
							1	9									
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	295	1	3764	2	N	-0-					14
09	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	289	1	3690	2	N	-0-					14
10	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	275	1	4303	2	N	-0-					14
11	4140	X	4056	-0-	-84	-0-	257	1	3799	2	N	-0-					14
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	291	1	4235	2	N	-0-					14
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	305	1	4027	2	N	-0-					14

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
08	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	170	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2428	-0-	-182	-0-	176	1	2252	2	Y	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	180	1	2814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	192	1	2837	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3100	N	3149	-0-	49	49	202	1	2946	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3100	N	3212	-0-	112	161	226	1	2985	2	Y	1	2	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
08	6758	X	4165	-0-	-2593	-0-	303	1	3862	2	Y	-0-					1
09	3344	X	3153	-0-	-191	-0-	229	1	2923	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	141	1	2209	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	4560	X	2170	-0-	-2390	-0-	137	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4402	X	2739	-0-	-1663	-0-	176	1	2560	2	Y	3					4
							3	9									
*01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	353	1	4652	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4722	-0-	1622	12755	343	1	4379	2	Y	-0-					-0-
09	17120	X	4365	-0-	-12755	-0-	317	1	4048	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	5371	-0-	-5262	-0-	323	1	5048	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	4335	-0-	-5955	-0-	274	1	4061	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	4189	-0-	-2755	-0-	269	1	3920	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	3931	-0-	-1432	-0-	277	1	3654	2	Y	-0-					-0-

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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1	1471	2	Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	135	1	2104	2	Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	166	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	178	1	2590	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	190	1	2511	2	Y	1	2	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 #: 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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	113	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	86	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	102	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	104	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	86	1	1139	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	73	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	730	-0-	-479	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	85	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	83	1	1058	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	71	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	81	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	10963	-0-	-1003	-0-	381	1	10582	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10510	-0-	-590	-0-	459	1	10051	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10661	-0-	-592	-0-	580	1	10081	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9992	-0-	-898	-0-	476	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	496	1	9678	2	N	-0-					-0-
*01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	551	1	10689	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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	40	1	642	2	N	-0-					-0-
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	40	1	602	2	N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	35	1	591	2	N	-0-					-0-
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 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
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	348	1	4435	2	Y	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	364	1	4656	2	Y	-0-					-0-
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	295	1	4622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	304	1	4503	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	321	1	4675	2	Y	2					3
							2	9									
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	343	1	4528	2	Y	2	3	1			2
							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
08	992	N	634	-0-	-358	-0-	46	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	2	Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	345	-0-	-275	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	8587	X	5679	-0-	-2908	-0-	197	1	5482	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	8250	-0-	-60	-0-	361	1	7889	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5261	-0-	-598	-0-	286	1	4975	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4509	-0-	-1161	-0-	215	1	4294	2	N	-0-					-0-
*12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	278	1	5420	2	N	-0-					-0-
*01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	438	1	8514	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	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
08	6572	X	6498	-0-	-74	-0-	378	1	6120	2	N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	360	1	5454	2	N	-0-					-0-
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	329	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5658	-0-	-462	-0-	307	1	5351	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-	248	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	274	1	5063	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
08	4650	X	3011	-0-	-1639	-0-	219	1	2792	2	Y	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	355	1	4538	2	Y	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	282	1	4416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4680	X	3491	-0-	-1189	-0-	221	1	3269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	206	1	3002	2	Y	2					2
							2	9									
01	5053	X	3573	-0-	-1480	-0-	252	1	3320	2	Y	1	2	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 #: 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
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	49	1	631	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	50	1	633	2	Y	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	Y	-0-			-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-			-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	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
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	N	-0-			-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	162	1	3545	2	N	-0-			-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	252	1	4384	2	N	-0-			-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3630	2	N	-0-			-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	N	-0-			-0-
*01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2531	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-

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
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-			-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	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
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	53	1	856	2	N	-0-			-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	64	1	962	2	N	-0-			-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	47	1	788	2	N	-0-			-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	N	-0-			-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-			-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	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
08	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	222	1	2831	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	209	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	193	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	204	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	200	1	2914	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	209	1	2753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	332	-0-	-208	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	294	-0-	-264	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	28	1	369	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
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	83	1	1058	2	Y	-0-					1
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	111	1	1797	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1524	-0-	-1326	-0-	94	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	97	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-					-0-
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	127	1	2351	2	N	-0-					-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1710	-0-	-801	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-					1
09	1728	X	1630	-0-	-98	-0-	118	1	1512	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	148	1	2185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	139	1	2022	2	Y	1					1
							1	9									
01	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	150	1	1982	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	535	-0-	-365	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	622	-0-	-308	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	660	-0-	-150	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	285	1	3632	2	Y	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	212	1	2716	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	163	1	2543	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2527	-0-	-1073	-0-	160	1	2366	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	2177	-0-	-1543	-0-	140	1	2036	2	Y	1					1
							1	9									
01	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	230	1	3040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	33	1	501	2	N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-			-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-			-0-
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	21	1	388	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

08	837	N	771	-0-	-66	-0-	45	1	726	2	N	-0-			-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	50	1	753	2	N	-0-			-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-			-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	46	1	840	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

08	9393	X	8724	-0-	-669	-0-	507	1	8217	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	505	1	7638	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	480	1	8046	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8362	-0-	-98	-0-	453	1	7909	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8375	-0-	-367	-0-	430	1	7945	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8226	-0-	-485	-0-	422	1	7804	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	85	1	1253	2	Y	-0-			-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	109	1	1592	2	Y	-0-			-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

08	341	N	242	-0-	-99	-0-	18	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	17	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-			-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	105	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-			-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	84	1	1230	2	Y	-0-			-0-
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4381	X	1872	-0-	-2509	-0-	136	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	120	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	298	1	4347	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	239	1	3157	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	112	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	857	-0-	-643	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	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
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					1
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	90	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	1					1
							1	9									
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	119	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4259	-0-	1159	11435	310	1	3949	2	Y	-0-					-0-
09	16112	X	4677	-0-	-11435	-0-	339	1	4338	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	4151	-0-	-5149	-0-	249	1	3902	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	3529	-0-	-5471	-0-	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	1864	-0-	-5514	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	2629	-0-	-2207	-0-	185	1	2444	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
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	32	1	416	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 #: 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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	67	1	1168	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	65	1	1310	2	N	-0-			-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	56	1	712	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	53	1	673	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	45	1	706	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	45	1	660	2	Y	-0-			-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-			-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	111	1	1420	2	Y	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1048	-0-	-542	-0-	66	1	982	2	Y	-0-			-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-			-0-
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	N	-0-			-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	101	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-			-0-
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	N	-0-			-0-
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	Y	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	18	1	260	2	Y	-0-			-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	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
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	211	1	2694	2	Y	-0-					-0-
09	2808	X	2744	-0-	-64	-0-	199	1	2545	2	Y	-0-					-0-
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2603	-0-	-787	-0-	165	1	2437	2	Y	1					1
							1	9									
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	175	1	2550	2	Y	2					3
							2	9									
01	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	187	1	2473	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	55	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	64	1	942	2	Y	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1383	-0-	-1159	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1542	-0-	-258	-0-	112	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	3390	-0-	390	390	214	1	3175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3100	N	3449	-0-	349	739	222	1	3226	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3100	N	3137	-0-	37	776	221	1	2915	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	405	1	5169	2	Y	-0-					3
09	5400	X	5321	-0-	-79	-0-	386	1	4935	2	Y	-0-	1	1			2
10	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	312	1	4885	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	369	1	5461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	499	1	7274	2	Y	2					2
							2	9									
*01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	465	1	6134	2	Y	1	2	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 #: 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
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	76	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	192	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	211	1	2778	2	Y	-0-					-0-

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
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	114	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	121	1	1756	2	Y	1					1
							1	9									
01	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	100	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	16	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	38	1	1370	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	1141	-0-	-3726	-0-	83	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2057	-0-	-2653	-0-	149	1	1908	2	Y	-0-					-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	227	1	3546	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	71	1	1036	2	Y	2					3
							2	9									
01	2170	X	690	-0-	-1480	-0-	49	1	640	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	600	-0-	-1470	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	2	N	-0-					-0-
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	9	1	709	2	N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	2	Y	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	2	Y	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-			-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	39	1	496	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	42	1	536	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-			-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	493	-0-	-1243	-0-	36	1	457	2	Y	-0-			1
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	123	1	1578	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	142	1	2066	2	Y	1			1
							1	9							
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2144	-0-	-522	-0-	156	1	1988	2	Y	-0-			1
09	1800	N	924	-0-	-876	-0-	67	1	857	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1798	N	680	-0-	-1118	-0-	41	1	639	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	635	-0-	-1435	-0-	40	1	595	2	Y	-0-			-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	1			1
							1	9							
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	254	-0-	-226	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	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
08	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	254	1	3243	2	Y	-0-					1
09	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	248	1	3169	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	209	1	3264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	214	1	3168	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	217	1	3159	2	Y	1					1
							1	9									
01	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	230	1	3036	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	100	1	1273	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	97	1	1234	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	83	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	88	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	83	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	604	-0-	-574	-0-	36	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	101	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3168	-0-	68	68	230	1	2938	2	Y	-0-					-0-
09	2779	N	2711	-0-	-68	-0-	197	1	2514	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	144	1	2249	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	169	1	2505	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2073	-0-	-1089	-0-	133	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	165	1	2176	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	601	-0-	-509	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	7	1	242	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
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	149	1	1902	2	Y	-0-					1
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-					1
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1504	2	Y	-0-					1
11	1950	N	976	-0-	-974	-0-	62	1	914	2	Y	-0-					1
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	1555	2	Y	-0-					1
*01	1612	N	942	-0-	-670	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					1

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
08	3751	X	2926	-0-	-825	-0-	213	1	2713	2	Y	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	236	1	3020	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	212	1	3321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	209	1	3089	2	Y	1					1
							1	9									
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	217	1	3167	2	Y	2					3
							2	9									
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	291	1	3835	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3242	-0-	-819	-0-	236	1	3006	2	Y	-0-					3
09	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	256	1	3271	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	207	1	3236	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	216	1	3192	2	Y	1					2
							1	9									
12	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	219	1	3196	2	Y	2					4
							2	9									
01	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	243	1	3204	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-			-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-			-0-
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	N	-0-			-0-
01	620	N	155	-0-	-465	-0-	4	1	151	2	N	-0-			-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	96	1	1219	2	Y	-0-			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	108	1	1386	2	Y	-0-			-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	2	Y	-0-			-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1470	2	Y	-0-			-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-			-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

08	3100	N	2823	-0-	-277	150	205	1	2618	2	Y	-0-			-0-
09	2495	N	2345	-0-	-150	-0-	170	1	2175	2	Y	-0-			-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	131	1	2057	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	125	1	1844	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	1909	-0-	-788	-0-	123	1	1786	2	Y	-0-			-0-
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	129	1	1708	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

08	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

08	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	231	1	3735	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3799	-0-	-641	-0-	235	1	3564	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	239	1	4002	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	206	1	3599	2	N	-0-			-0-
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	220	1	4067	2	N	-0-			-0-
*01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	221	1	4076	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

08	992	N	687	-0-	-305	-0-	40	1	647	2	N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-			-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	N	-0-			-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	285	1	4620	2	N	-0-					14
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	300	1	4538	2	N	-0-					14
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	310	1	5195	2	N	-0-					14
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	261	1	4548	2	N	-0-					14
*12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	241	1	4443	2	N	-0-					14
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	260	1	4797	2	N	-0-					14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	91	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	87	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	77	1	1426	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	758	-0-	-296	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1902	-0-	-392	-0-	111	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	114	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	108	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2121	2	N	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	98	1	1818	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	N	-0-			-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-			-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-			-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2053	-0-	-887	-0-	127	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	184	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	163	1	2848	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	131	1	2422	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	133	1	2449	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-			-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-			-0-
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	N	-0-			-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	594	-0-	-801	-0-	33	1	561	2	N	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-			-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	N	-0-			-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	Y	-0-			-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81	1	1274	2	Y	-0-			-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1880	2	Y	-0-			-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	Y	-0-			-0-
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1453	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

08	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	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 #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	89	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	89	1	1179	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2040	-0-	-330	-0-	126	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	116	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1378	-0-	-662	-0-	75	1	1303	2	N	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	126	1	2318	2	N	-0-					-0-
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1217	-0-	1217	1331	42	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		656	-0-	656	1987	29	1	627	2	N	-0-					-0-
10	5589	X	3602	-0-	-1987	-0-	196	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	158	1	3161	2	N	-0-					-0-
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	143	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	118	1	2294	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	699	-0-	-1037	-0-	51	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	579	-0-	-1101	-0-	42	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	35	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	439	-0-	-212	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					1

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
08	3100	N	4109	-0-	1009	1009	299	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	2787	N	1778	-0-	-1009	-0-	129	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2036	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	209	1	3094	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	193	1	2809	2	Y	3					4
							3	9									
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	188	1	2486	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		659	-0-	659	1464	23	1	636	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1464					N	-0-					-0-
10	1465	X	1	-0-	-1464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

08	682	N	640	-0-	-42	-0-	37	1	603	2	N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	36	1	596	2	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	110	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	759	-0-	-357	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	518	-0-	-952	-0-	33	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	419	-0-	-325	-0-	29	1	389	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

08	558	N	515	-0-	-43	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	179	1	2280	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2478	-0-	-192	-0-	180	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	143	1	2243	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	149	1	2205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2312	2	N	1					1
							1	9									
01	2387	N	1653	-0-	-734	-0-	116	1	1536	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

08	10323	X	9686	-0-	-637	-0-	704	1	8982	2	N	-0-					5
09	9960	X	9492	-0-	-468	-0-	689	1	8802	2	N	1	1	1			5
							1	9									
10	10199	X	10091	-0-	-108	-0-	606	1	9483	2	N	2	4	1			3
							2	9									
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	610	1	9026	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	632	1	9202	2	N	3					7
							3	9									
01	10106	X	9663	-0-	-443	-0-	681	1	8980	2	N	2	5	1			4
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

08	527	N	345	-0-	-182	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	867	2	N	-0-					-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

08	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	122	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					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 #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	952	-0-	-567	-0-	55	1	897	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	61	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	749	-0-	-305	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	186	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2327	-0-	-343	-0-	169	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2321	-0-	-593	-0-	139	1	2182	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	133	1	1975	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	144	1	2094	2	N	1					1
							1	9									
01	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	142	1	1874	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	40	1	509	2	N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	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
08	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	83	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	58	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	758	-0-	-513	-0-	46	1	712	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	70	1	1029	2	N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	226	1	2887	2	N	-0-					2
09	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	232	1	2962	2	N	1					3
							1	9									
10	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	188	1	2940	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	188	1	2778	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	195	1	2843	2	N	2					2
							2	9									
01	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	223	1	2941	2	N	1	2	1			1
							1	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6572	X	5903	-0-	-669	-0-	429	1	5474	2	N	-0-					4
09	6360	X	6217	-0-	-143	-0-	451	1	5766	2	N	-0-	1	1			3
10	6479	X	6205	-0-	-274	-0-	373	1	5830	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	6180	X	5996	-0-	-184	-0-	379	1	5615	2	N	2	1	1			3
							2	9									
12	6386	X	6135	-0-	-251	-0-	394	1	5739	2	N	2					5
							2	9									
01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	424	1	5590	2	N	2	4	1			3
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	47	1	796	2	N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	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
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	87	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	82	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	70	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	67	1	995	2	N	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	1					1
							1	9									
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	79	1	1040	2	N	-0-					1

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
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	205	1	5688	2	N	-0-					-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	245	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	276	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5353	-0-	-407	-0-	255	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	286	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	279	1	5421	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	701	2	N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	11	1	408	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	341	-0-	-1147	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
09	780	N	415	-0-	-365	-0-	18	1	397	2	N	-0-					-0-
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	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
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7996	2	6	9	N	5					5
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					5
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					5
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					5
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1284	1	7797	2	N	-0-					5
*01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	1247	1	7233	2	N	-0-					5

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
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7313	2	4	9	Y	4					4
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	6246	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		5154	-0-	5154	11400	5154	2			Y	-0-					4
*12	DLQ G-10		5503	-0-	5503	16903	778	1	4725	2	Y	-0-					4
*01	21700	X	4797	-0-	-16903	-0-	705	1	4092	2	Y	-0-					4

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
08	10230	X	9410	-0-	-820	-0-	9403	2	7	9	Y	6					6
09	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		10924	-0-	10924	10924	10924	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		9519	-0-	9519	20443	9519	2			Y	-0-					6
*12	DLQ G-10		11502	-0-	11502	31945	1626	1	9876	2	Y	-0-					6
*01	43611	X	11666	-0-	-31945	-0-	1715	1	9951	2	Y	-0-					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					10
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					10
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					10
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					10
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					10

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 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
08	9424	X	8884	-0-	-540	-0-	8877	2	7	9	N	6					6
09	9450	X	7677	-0-	-1773	-0-	7677	2			N	-0-					6
10	DLQ G-10		9256	-0-	9256	9256	9256	2			N	-0-					6
11	DLQ G-10		8111	-0-	8111	17367	8111	2			N	-0-					6
12	DLQ G-10		9280	-0-	9280	26647	1312	1	7968	2	N	-0-					6
*01	35717	X	9070	-0-	-26647	-0-	1333	1	7737	2	N	-0-					6

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	11538	-0-	-9852	-0-	401	1	11137	2	N	-0-	165	1			14
09	17790	X	10572	-0-	-7218	-0-	462	1	10110	2	N	-0-					14
10	11780	X	9915	-0-	-1865	-0-	540	1	9375	2	N	-0-					14
11	11400	X	7257	-0-	-4143	-0-	346	1	6911	2	N	-0-					14
12	11780	X	7477	-0-	-4303	-0-	361	1	7052	2	N	58					72
							64	9									
01	11532	X	6259	-0-	-5273	-0-	307	1	5952	2	N	-0-					72

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
08	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1052	-0-	-478	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	290	-0-	-1120	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	275	-0-	-810	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
08	2418 N	1242	-0-	-1176	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	539	-0-	-1591	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	520	-0-	-1712	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	854	-0-	-406	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2139	N	1124	-0-	-1015	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	607	-0-	-1904	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2749	-0-	-599	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

08	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

08	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

08	2232	N	970	-0-	-1262	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	1513	-0-	-1432	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	319	1	4400	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4502	-0-	-598	-0-	212	1	4290	2	N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	206	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	1633	-0-	-2927	-0-	83	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	1475	-0-	-3237	-0-	76	1	1399	2	N	-0-					-0-
*01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5567	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1479	2	N	-0-					110
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	N	5					115
							6	9									
10	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	54	1	1253	2	N	-0-	114	1			1
11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					1
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					1
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					1

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	258	1	3551	2	N	-0-					6
09	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	165	1	3336	2	N	-0-					6
10	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	138	1	3189	2	N	-0-					6
11	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	192	1	3594	2	N	-0-					6
12	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	175	1	3247	2	N	-0-					6
*01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	182	1	3776	2	N	-0-					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	75	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2821	N	1959	-0-	-862	-0-	133	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3014	-0-	14	14	142	1	2872	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	108	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	125	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	132	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	89	1	1840	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
08	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	96	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	50	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	850	-0-	-530	-0-	43	1	807	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	16	-0-	-1720	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					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
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
09	540	N	388	-0-	-152	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
12	403	N	94	-0-	-309	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	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
08	1333	N	666	-0-	-667	-0-	45	1	621	2	N	-0-					5
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	12					17
							13	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-					17
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-					17
12	1333	N	988	-0-	-345	-0-	51	1	937	2	N	-0-					17
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	-0-					17

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	10726	X	9636	-0-	-1090	-0-	469	1	9167	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	7958	-0-	-2422	-0-	338	1	7620	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8425	-0-	-1650	-0-	358	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	7049	-0-	-2701	-0-	280	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	7694	-0-	-2381	-0-	323	1	7371	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	331	1	7404	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
08	27590	X	24807	-0-	-2783	-0-	1207	1	23600	2	N	-0-					-0-
09	26880	X	23940	-0-	-2940	-0-	1018	1	22922	2	N	-0-					-0-
10	27776	X	25275	-0-	-2501	-0-	1073	1	24202	2	N	-0-					-0-
11	4677	X	24438	-0-	19761	19761	971	1	23467	2	N	-0-					-0-
12	45710	X	25949	-0-	-19761	-0-	1091	1	24858	2	N	-0-					-0-
01	25265	X	23979	-0-	-1286	-0-	1026	1	22953	2	N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					144
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-	96	1			48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	134	1	1356	2	Y	-0-					1
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	81	1	2141	2	Y	-0-					1
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	Y	-0-					1
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58	1	2110	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	50	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	44	1	2328	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	17	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	8	1	413	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	189	1	1914	2	Y	-0-					1
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	73	1	1942	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3134	-0-	34	34	115	1	3019	2	Y	-0-					1
11	2694	N	2660	-0-	-34	-0-	71	1	2589	2	Y	-0-					1
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	64	1	2942	2	Y	-0-					1
*01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	90	1	2382	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3225	-0-	125	125	118	1	3107	2	Y	-0-					-0-
11	2554	N	2429	-0-	-125	-0-	65	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	42	1	2257	2	Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	168	1	1459	2	N	-0-			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	171	1	1367	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	958	-0-	-602	-0-	107	1	851	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	974	-0-	-421	-0-	107	1	867	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	119	1	984	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	2	N	-0-			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	95	1	739	2	N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	758	2	N	-0-			-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	86	1	685	2	N	-0-			-0-
12	868	N	683	-0-	-185	-0-	75	1	608	2	N	-0-			-0-
01	868	N	261	-0-	-607	-0-	28	1	233	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	723	2	N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	82	1	650	2	N	-0-			-0-
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	64	1	513	2	N	-0-			-0-
12	837	N	455	-0-	-382	-0-	50	1	405	2	N	-0-			-0-
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	52	1	430	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			N	-0-			-0-
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1198	1			N	-0-			-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-			-0-
11	1290	N	304	-0-	-986	-0-	225	1	79	2	N	-0-			-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	348	1	1549	2	N	-0-			-0-
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	290	1	1149	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

08	5921	X	4282	-0-	-1639	-0-	442	1	3839	2	N	1			38
							1	9							
09	5730	X	4051	-0-	-1679	-0-	460	1	3591	2	N	-0-			38
10	6479	X	4178	-0-	-2301	-0-	465	1	3713	2	N	-0-			38
11	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	449	1	3580	2	N	-0-			38
12	4278	X	2724	-0-	-1554	-0-	298	1	2426	2	N	-0-			38
01	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	408	1	3358	2	N	1			39
							1	9							

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	-0-			-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	20	1	163	2	N	-0-			-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	19	1	158	2	N	-0-			-0-
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	22	1	179	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					-0-
09	1440	N	1052	-0-	-388	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-
11	960	N	333	-0-	-627	-0-	246	1	87	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	229	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	186	1	736	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	253	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	226	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	215	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1949	-0-	-421	-0-	217	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	238	1	1939	2	N	-0-					-0-
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	227	1	1869	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7986	-0-	-849	-0-	825	1	7161	2	N	-0-					27
09	8310	X	6957	-0-	-1353	-0-	790	1	6167	2	N	-0-					27
10	6479	X	5249	-0-	-1230	-0-	585	1	4663	2	N	1					28
							1	9									
11	7740	X	5991	-0-	-1749	-0-	667	1	5324	2	N	-0-					28
12	7998	X	5155	-0-	-2843	-0-	564	1	4591	2	N	-0-					28
01	7998	X	5879	-0-	-2119	-0-	637	1	5242	2	N	-0-					28

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	1922	X	1052	-0-	-870	-0-	1027	1	25	2	Y	-0-					20
09	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	494	1	139	2	Y	-0-					20
10	1519	X	617	-0-	-902	-0-	615	1	2	2	Y	-0-					20
11	1470	X	406	-0-	-1064	-0-	382	1	24	2	Y	-0-					20
12	1519	X	521	-0-	-998	-0-	487	1	34	2	Y	-0-					20
*01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1104	1	16	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10158 - 10172

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	603	1	9	2	Y	-0-					-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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	311	1	2426	3	N	-0-					-0-
09	1470	X	1397	-0-	-73	-0-	190	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	182	1	924	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	1592	-0-	-1048	-0-	227	1	1365	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	279	1	1195	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	1329	-0-	-1399	-0-	306	1	1023	3	N	-0-					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					376
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					376
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					241
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					241
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					241
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	144 9	1 9	1405	3	N	8					61
09	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	141 17	1 9	1392	3	N	15					76
10	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	147 13	1 9	1438	3	N	12					88
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	144 22	1 9	1399	3	N	20					108
*12	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	137 3	1 9	1311	3	N	3					111
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	139	1	1270	3	N	-0-					111

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
08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2605	3	2	9	N	2					59
09	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	3			N	-0-					59
10	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2520	3	15	9	N	14					73
11	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	2391	3	17	9	N	15					88
12	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2451	3	7	9	N	6					94
01	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2404	3	8	9	N	7					101

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
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	73	1	715	3	N	-0-					9
09	780	X	746	-0-	-34	-0-	69	1	677	3	N	-0-					9
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	N	-0-					9
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	66	1	639	3	N	-0-					9
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-					9
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	527	X	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					120
09	510	X	307	-0-	-203	-0-	307	2			N	-0-					120
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					120
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					120
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					120
01	713	X	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					120

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

08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	209	1	2456	2	N	-0-					140
09	2910	X	2542	-0-	-368	-0-	227	1	2315	2	N	-0-					140
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	2	N	-0-					140
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	199	1	2361	2	N	-0-					140
12	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	137	1	2064	2	N	-0-					140
01	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	225	1	2428	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

08	1271	X	445	-0-	-826	-0-	34	1	411	2	N	-0-					23
09	1230	X	446	-0-	-784	-0-	40	1	406	2	N	-0-					23
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	N	-0-					23
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	N	-0-					23
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					23
01	961	X	691	-0-	-270	-0-	57	1	634	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

08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	299	1	6274	2	N	4	4	8			170
							4	9									
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	266	1	5342	2	N	-0-					170
10	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	172	1	3866	2	N	-0-					170
11	5370	X	3391	-0-	-1979	-0-	181	1	3210	2	N	-0-					170
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	231	1	4240	2	N	-0-					170
01	5549	X	2226	-0-	-3323	-0-	84	1	2142	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

08	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					22
09	690	X	20	-0-	-670	-0-	20	2			N	-0-					22
10	403	X	117	-0-	-286	-0-	5	1	112	2	N	-0-					22
11	390	X	279	-0-	-111	-0-	11	1	268	2	N	-0-					22
12	403	X	79	-0-	-324	-0-	1	1	78	2	N	-0-					22
*01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					22

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 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
08	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	1271	1	26728	2	N	30	2	8			208
							33	9									
09	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	1144	1	23419	2	N	23					231
							25	9									
10	22568	X	20749	-0-	-1819	-0-	951	1	19777	2	N	19	185	1			65
							21	9									
11	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1149	1	22201	2	N	28					93
							31	9									
12	22568	X	22249	-0-	-319	-0-	1164	1	21056	2	N	26					119
							29	9									
01	22568	X	21484	-0-	-1084	-0-	1261	1	20197	2	N	24					143
							26	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	T. A.	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	13	R -0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	# -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	25	N 25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

08	310	N 192	-0-	-118	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	240	N 195	-0-	-45	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	217	N 98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180	N 130	-0-	-50	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	217	N 40	-0-	-177	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	93	N -0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	2230	-0-	-343	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01	2666	#	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	KAWAHATA UNIT			WELL #: 2 U	RRCID -> 010892	COMPL. DATE 05/11/1959				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08		651 N	548	-0-	-103	-0-	95	1	453 2	Y	-0-					7
09		810 N	663	-0-	-147	-0-	108	1	555 2	Y	-0-					7
10		713 N	587	-0-	-126	-0-	151	1	436 2	Y	-0-					7
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475 2	Y	-0-					7
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	99	1	550 2	Y	-0-					7
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT					7
	KAWAHATA UNIT			WELL #: 3 M	RRCID -> 043989	COMPL. DATE 02/02/1968				TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	SAVAGE UNIT -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 010900	COMPL. DATE 01/17/1957				TOTAL DEPTH 7735		PERF. 6975 - 6990				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
	ROCHESTER			WELL #: 2	RRCID -> 253120	COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7123				
08		1550 N	283	-0-	-1267	-0-	66	1	217 2	N	-0-					-0-
09		930 N	83	-0-	-847	-0-	39	1	44 2	N	-0-					-0-
10		1147 N	176	-0-	-971	-0-	67	1	109 2	N	-0-					-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	194	1	514 2	N	-0-					-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	186	1	566 2	N	-0-					-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					-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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	289	1	1380	2	Y	-0-					55
09	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	261	1	1341	2	Y	-0-					55
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	466	1	1344	2	Y	-0-					55
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	268	1	1256	2	Y	-0-					55
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	271	1	1503	2	Y	-0-					55
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					55

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	2	Y	34	147	1			26
						37	9									
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	168	1	1898	2	Y	55					81
						61	9									
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	201	1	1944	2	Y	15					96
						17	9									
11	2040 N	411	-0-	-1629	-0-	34	1	366	2	Y	10					106
						11	9									
12	2201 N	886	-0-	-1315	-0-	83	1	777	2	Y	24					130
						26	9									
01	2170 N	744	-0-	-1426	-0-	78	1	635	2	Y	28	127	1			31
						31	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
08	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-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
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	148	1	886	2	N	-0-					61
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	125	1	884	2	N	-0-					61
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	189	1	1674	2	N	-0-					61
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	193	1	1720	2	N	-0-					61
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	193	1	1546	2	N	-0-					61
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	199	1	1711	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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	41					302
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	525	2	Y	34	179	1			157
							37	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	171	1	492	2	Y	25					182
							28	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	498	2	Y	36					218
							40	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	567	2	Y	41					259
							45	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					259

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					38
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					38
10	465	N	121	-0-	-344	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					38
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	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
08	6498		6498	-0-	-0-	-0-	470 7	1 9	6021	2	Y	6	33	1			6
09	5317		5317	-0-	-0-	-0-	432 9	1 9	4876	2	Y	8					14
10	6293	#	4464	-0-	-1829	-0-	419 2	1 9	4043	2	Y	2					16
11	6624	R	6624	-0-	-0-	-0-	566 10	1 9	6048	2	Y	9					25
12	6510	#	5397	-0-	-1113	-0-	517 9	1 9	4871	2	Y	8					33
01	6510	#	4940	-0-	-1570	-0-	542 13	1 9	4385	2	Y	12	36	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	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

08	1736	#	1010	-0-	-726	B	-32689	145	1	865	2	N	-0-					275
09	1650	#	1160	-0-	-490	B	-33179	143	1	1017	2	N	-0-					275
10	1705	#	2303	-0-	598	B	-32581	233	1	2070	2	N	-0-					275
11	1290	#	2191	-0-	901	B	-31680	221	1	1970	2	N	-0-					275
12	1333	#	2221	-0-	888	B	-30792	247	1	1974	2	N	-0-					275
01	2294	#	1353	-0-	-941	B	-31733	141	1	1211	2	N	-0-					275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

08	837	N	638	-0-	-199	B	-0-	91	1	547	2	N	-0-					110
09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	96	1	682	2	N	-0-					110
10	744	N	610	-0-	-134	B	-0-	62	1	548	2	N	-0-					110
11	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	69	1	617	2	N	-0-					110
12	806	N	627	-0-	-179	B	-0-	70	1	557	2	N	-0-					110
*01	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	83	1	712	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
08	806	X	438	-0-	-368	-0-	63	1	375	2	N	-0-					136
09	690	X	448	-0-	-242	-0-	55	1	393	2	N	-0-					136
10	713	X	473	-0-	-240	-0-	48	1	425	2	N	-0-					136
11	570	X	400	-0-	-170	-0-	40	1	360	2	N	-0-					136
12	589	X	380	-0-	-209	-0-	42	1	338	2	N	-0-					136
*01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	N	-0-					136

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
08	1984	#	834	-0-	-1150	-0-	119	1	715	2	N	-0-					43
09	1920	#	1044	-0-	-876	-0-	129	1	915	2	N	-0-					43
10	1023	#	753	-0-	-270	-0-	76	1	677	2	N	-0-					43
11	990	#	755	-0-	-235	-0-	76	1	679	2	N	-0-					43
12	1085	#	614	-0-	-471	-0-	68	1	546	2	N	-0-					43
01	1085	#	930	-0-	-155	-0-	97	1	833	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
08	5177		4909	-0-	-268	-0-	903	1	3984	2	N	20					194
							22	9									
09	5188		5188	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	26	181	1			39
							29	9									
10	5177		2872	-0-	-2305	-0-	799	1	2038	2	N	32					71
							35	9									
11	5010		4815	-0-	-195	-0-	896	1	3846	2	N	66					137
							73	9									
12	6887		6887	-0-	-0-	-0-	1120	1	5720	2	N	43					180
							47	9									
01	5177		NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					180

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5549 X	4767	-0-	-782	-0-	4706	2	61	9	N	55	175	1			49
09	5370 X	4565	-0-	-805	-0-	4518	2	47	9	N	43					92
10	5549 X	5375	-0-	-174	-0-	5311	2	64	9	N	58					150
11	5190 X	4890	-0-	-300	-0-	4834	2	56	9	N	51	175	1			26
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5181	2	37	9	N	34					60
01	5363 X	5165	-0-	-198	-0-	5065	2	100	9	N	91					151

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3756	2	11	9	N	10					104
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	3069	2	10	9	N	9					113
10	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2808	2	12	9	N	11					124
11	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	2830	2	6	9	N	5					129
12	3534 X	2430	-0-	-1104	-0-	2415	2	15	9	N	14					143
01	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	2385	2	11	9	N	10					153

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	30	16	1			17
							33	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	172	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	837	N	638	-0-	-199	-0-	19	1	596	2	N	21	4	0	19	1	20
							23	9									
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	9	1	574	2	N	18	16	1			22
							20	9									
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	11	1	545	2	N	32	29	1			25
							35	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	928	2	N	74	39	1			60
							81	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	116	46	1			130
							128	9									
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	983	2	N	122	51	1			201
							134	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

08	24242	X	3921	-0-	-20321	-0-	96	1	3033	2	Y	720	19	0	727	1	231
							792	9									
09	23460	X	3419	-0-	-20041	-0-	42	1	2707	2	Y	609	580	1			260
							670	9									
10	10478	X	2087	-0-	-8391	-0-	42	1	2006	2	Y	35	205	1			90
							39	9									
11	6870	X	1529	-0-	-5341	-0-	34	1	1430	2	Y	59	111	1			38
							65	9									
12	5394	X	1337	-0-	-4057	-0-	37	1	1232	2	Y	62	56	1			44
							68	9									
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	21	51	1			14

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	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 #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	1972	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	117	1	1925	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1822	2	Y	74	72	0			3
							81	9									
11	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	79	1	1687	2	Y	91	90	0			4
							100	9									
12	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	74	1	1800	2	Y	100	101	0			3
							110	9									
01	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	69	1	1736	2	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4172	-0-	-664	-0-	194	1	3913	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
09	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	222	1	3654	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
10	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	204	1	3739	2	Y	90	88	0			4
							1	4	99	9							
11	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	171	1	3660	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	165	1	3989	2	Y	112	113	0			3
							123	9									
01	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	149	1	3732	2	Y	106	105	0			4
							1	4	117	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	110	1	2226	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	128	1	2114	2	Y	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	333	-0-	-659	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	210	-0-	-782	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	181	1	3647	2	Y	296	298	0			11
							1	4	326	9							
09	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	207	1	3404	2	Y	272	272	0			11
							299	9									
10	4743	X	3502	-0-	-1241	-0-	171	1	3136	2	Y	176	180	0			7
							1	4	194	9							
11	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	167	1	3562	2	Y	72	76	0			3
							79	9									
12	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	146	1	3520	2	Y	73	74	0			2
							80	9									
01	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	144	1	3621	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	188	1	3797	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	189	1	4030	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	775	X	742	-0-	-33	-0-	28	1	710	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	220	1	4444	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	3870	X	3086	-0-	-784	-0-	177	1	2909	2	Y	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	240	1	4406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3870	X	2241	-0-	-1629	-0-	100	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	186	1	4502	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	139	1	3473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	10354	X	10214	-0-	-140	-0-	474	1	9573	2	Y	148	148	0			5
							4	4	163	9							
09	9780	X	9694	-0-	-86	-0-	547	1	8995	2	Y	138	137	0			6
							152	9									
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	499	1	9155	2	Y	140	140	0			6
							2	4	154	9							
11	9870	X	8994	-0-	-876	-0-	397	1	8485	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
12	10199	X	9393	-0-	-806	-0-	368	1	8902	2	Y	111	112	0			3
							1	4	122	9							
01	10199	X	8476	-0-	-1723	-0-	321	1	8040	2	Y	102	101	0			4
							3	4	112	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
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	279	1	5627	2	Y	144	145	0			5
							2	4	158	9							
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	242	1	3980	2	Y	101	102	0			4
							111	9									
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	2	Y	120	119	0			5
							1	4	132	9							
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	203	1	4346	2	Y	236	232	0			9
							260	9									
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	237	1	5722	2	Y	333	332	0			10
							1	4	366	9							
*01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	226	1	5669	2	Y	330	328	0			12
							2	4	363	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	28	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

08	930	N	576	-0-	-354	-0-	27	1	541	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	40	1	657	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	744	N	263	-0-	-481	-0-	10	1	252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

08	6324	X	5723	-0-	-601	-0-	270	1	5451	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	315	1	5177	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	289	1	5307	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5940	X	5207	-0-	-733	-0-	228	1	4878	2	Y	92	88	0			4
							101	9									
12	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	211	1	5087	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	208	1	5202	2	Y	129	128	0			5
							2	4	142	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	56	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	50	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	905	-0-	-118	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

08	558	N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	455	-0-	-265	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	15	1	322	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1725	-0-	-1561	-0-	79 1	1 4	1591 54	2 9	Y	49	49	0			2
09	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	117 64	1 9	1922	2	Y	58	58	0			2
10	2821	X	934	-0-	-1887	-0-	47 30	1 9	857	2	Y	27	28	0			1
11	1980	X	870	-0-	-1110	-0-	38 22	1 9	810	2	Y	20	20	0			1
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	88	1	2130	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	78 1	1 4	1944	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	126 1	1 4	2533 15	2 9	Y	14	14	0			-0-
09	2670	X	2019	-0-	-651	-0-	115 11	1 9	1893	2	Y	10	10	0			-0-
10	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	134 1	1 4	2451 15	2 9	Y	14	13	0			1
11	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	107 10	1 9	2294	2	Y	9	10	0			-0-
12	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	95 11	1 9	2302	2	Y	10	10	0			-0-
01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	89 1	1 4	2242 11	2 9	Y	10	10	0			-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	89	1	1463	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	87	1	1593	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	56	1	1187	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	60	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	51	1	1278	2	Y	-0-					-0-

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
08	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	79	1	1595	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	146	1	2407	2	Y	43	42	0			2
							47	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	127	1	2320	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	88	1	2118	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2172	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	69	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3194	-0-	-1642	-0-	149	1	3001	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
09	4680	X	2568	-0-	-2112	-0-	145	1	2388	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	4030	X	2214	-0-	-1816	-0-	113	1	2070	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	3810	X	2604	-0-	-1206	-0-	116	1	2482	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	106	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	140	1	3517	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	191	1	3852	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	204	1	3360	2	Y	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	179	1	3275	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	118	1	2850	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	124	1	3107	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	66	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	531	-0-	-519	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	91	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	134	-0-	-393	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

08	868	N	867	-0-	-1	-0-	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	48	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

08	5053	X	4721	-0-	-332	-0-	219	1	4419	2	Y	74	74	0			3
							2	4	81	9							
09	4890	X	3882	-0-	-1008	-0-	219	1	3599	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
10	5053	X	3861	-0-	-1192	-0-	196	1	3599	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
11	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	134	1	2865	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
12	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	153	1	3689	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
01	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	161	1	4025	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	28	1	590	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	24	1	580	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	473	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	419	1	8451	2	Y	106	106	0			4
							3	4	117	9							
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	565	1	9289	2	Y	115	114	0			5
							127	9									
10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	572	1	10485	2	Y	134	134	0			5
							2	4	147	9							
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	386	1	8247	2	Y	95	96	0			4
							105	9									
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	359	1	8678	2	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
*01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	346	1	8677	2	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
08	2480	X	1924	-0-	-556	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2190	X	1468	-0-	-722	-0-	84	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	864	-0-	-1306	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1606	-0-	-494	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1700	-0-	-284	-0-	68	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1051	-0-	-871	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

08	6293	X	6227	-0-	-66	-0-	292	1	5891	2	Y	38	39	0			1
							2	4	42	9							
09	6090	X	5999	-0-	-91	-0-	341	1	5616	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	324	1	5934	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
11	6090	X	5985	-0-	-105	-0-	267	1	5709	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	254	1	6130	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	241	1	6048	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	930	X	877	-0-	-53	-0-	50	1	817	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	961	X	902	-0-	-59	-0-	46	1	846	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	961	X	823	-0-	-138	-0-	30	1	762	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

08	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

08	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	160	1	3222	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	193	1	3176	2	Y	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	172	1	3160	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	142	1	3030	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	133	1	3212	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	133	1	3329	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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 #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	408	1	8224	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	515	1	8467	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	455	1	8340	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	345	1	7366	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	345	1	8343	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	380	1	9529	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	458	1	9241	2	Y	100	102	0			4
							4	4	110	9							
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	516	1	8494	2	Y	91	91	0			4
							100	9									
10	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	660	1	12107	2	Y	130	129	0			5
							3	4	143	9							
11	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	531	1	11355	2	Y	329	321	0			13
							362	9									
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	410	1	9899	2	Y	298	302	0			9
							1	4	328	9							
*01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	433	1	10865	2	Y	328	325	0			12
							3	4	361	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	151	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	134	1	2451	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
11	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	95	1	2035	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
12	3379	X	1786	-0-	-1593	-0-	69	1	1678	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
01	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	103	1	2584	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	469	1	9465	2	Y	132	132	0		5
							4	4	145	9						
09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	604	1	9933	2	Y	136	135	0		6
							150	9								
10	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	566	1	10381	2	Y	151	151	0		6
							2	4	166	9						
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	454	1	9693	2	Y	141	141	0		6
							155	9								
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	436	1	10534	2	Y	159	160	0		5
							1	4	175	9						
01	10602	X	8171	-0-	-2431	-0-	308	1	7733	2	Y	116	117	0		4
							2	4	128	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	162	1	3276	2	Y	25	25	0		1
							1	4	28	9						
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	251	1	4135	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	228	1	4185	2	Y	27	27	0		1
							1	4	30	9						
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	255	1	5438	2	Y	9	10	0		-0-
							10	9								
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	212	1	5123	2	Y	9	9	0		-0-
							1	4	10	9						
*01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	155	1	3894	2	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-				-0-
09	600	X	485	-0-	-115	-0-	28	1	457	2	Y	-0-				-0-
10	651	X	588	-0-	-63	-0-	30	1	558	2	Y	-0-				-0-
11	630	X	341	-0-	-289	-0-	15	1	326	2	Y	-0-				-0-
12	651	X	575	-0-	-76	-0-	23	1	552	2	Y	-0-				-0-
01	620	X	567	-0-	-53	-0-	22	1	545	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	152	1	3060	2	Y	57	57	0		2
							1	4	63	9						
09	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	171	1	2816	2	Y	52	52	0		2
							57	9								
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	188	1	3439	2	Y	75	74	0		3
							1	4	83	9						
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	166	1	3544	2	Y	105	104	0		4
							116	9								
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	147	1	3557	2	Y	109	110	0		3
							120	9								
*01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	153	1	3833	2	Y	118	117	0		4
							1	4	130	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	111	1	2238	2	Y	169	168	0			6
							1	4	186	9							
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	151	1	2485	2	Y	186	184	0			8
							205	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	131	1	2399	2	Y	194	194	0			8
							1	4	213	9							
11	1020	X	994	-0-	-26	-0-	41	1	886	2	Y	61	67	0			2
							67	9									
12	1054	X	936	-0-	-118	-0-	35	1	834	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	1054	N	911	-0-	-143	-0-	32	1	814	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	379	1	7638	2	Y	69	70	0			2
							3	4	76	9							
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	463	1	7622	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	421	1	7712	2	Y	120	118	0			5
							2	4	132	9							
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	383	1	8184	2	Y	143	142	0			6
							157	9									
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	355	1	8570	2	Y	156	157	0			5
							1	4	172	9							
*01	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	326	1	8166	2	Y	148	148	0			5
							3	4	163	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	2	N	40	13	0	35	1	7
							44	9									
09	2190	N	1952	-0-	-238	-0-	29	1	1883	2	N	36	25	1			18
							40	9									
10	2480	N	1783	-0-	-697	-0-	35	1	1709	2	N	35	44	1			9
							39	9									
11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	42	1	1753	2	N	59	31	1			37
							65	9									
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	49	1	1640	2	N	136	82	1			91
							150	9									
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	14	1	1991	2	N	149	147	1			93
							164	9									

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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	N	5	2	0	4	1	24
							6	9									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	N	5	3	1			26
							6	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	4	6	1			24
							4	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					24
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	9	4	1			29
							10	9									
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	1	1	120	2	N	6	7	1			28
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1500	-0-	1500	1500	34	1	728	2	Y	671	644	0			27
							738	9									
12	14B2	EXT	900	-0-	900	2400	35	1	834	2	Y	28	28	0			27
							31	9									
*01	14B2	EXT	681	-0-	681	3081	26	1	655	2	Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	843	-0-	-211	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	351	1	7085	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	423	1	6961	2	Y	-0-					-0-
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	455	1	8339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	402	1	8591	2	Y	81	78	0			3
							89	9									
12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	351	1	8473	2	Y	131	130	0			4
							1	4	144	9							
*01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	336	1	8427	2	Y	131	130	0			5
							3	4	144	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	136	1	4269	2	Y	83	27	0	69	1	14
							91	9									
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	41	1	2642	2	Y	54	41	1			27
							59	9									
10	3968	X	1250	-0-	-2718	-0-	25	1	1182	2	Y	39	53	1			13
							43	9									
11	3840	X	1558	-0-	-2282	-0-	36	1	1521	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
12	3968	X	226	-0-	-3742	-0-	6	1	216	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	2	4	1			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

08	2139	X	1634	-0-	-505	-0-	74	1	1501	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
09	1950	X	1621	-0-	-329	-0-	90	1	1475	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
10	1829	X	1464	-0-	-365	-0-	73	1	1343	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	121	1	2582	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2847	2	Y	-0-					-0-
*01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	21	1	417	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	24	1	387	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	11	1	193	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	15	1	326	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	12	1	290	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

08	6882	X	5171	-0-	-1711	-0-	241	1	4866	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							
09	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	441	1	7262	2	Y	82	81	0			3
							90	9									
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	352	1	6453	2	Y	115	113	0			5
							1	4	127	9							
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	295	1	6293	2	Y	161	160	0			6
							177	9									
12	8060	X	7291	-0-	-769	-0-	282	1	6807	2	Y	183	183	0			6
							1	4	201	9							
01	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	257	1	6438	2	Y	172	172	0			6
							2	4	189	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	246	1	4969	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	299	1	4913	2	Y	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	232	1	4248	2	Y	124	119	0			5
							1	4	136	9							
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3706	2	Y	154	153	0			6
							169	9									
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	137	1	3303	2	Y	143	145	0			4
							157	9									
01	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	96	1	2402	2	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	3286	X	319	-0-	-2967	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	219	-0-	-2931	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1657	-0-	-1536	-0-	84	1	1537	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
11	2580	X	1174	-0-	-1406	-0-	51	1	1083	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
01	1643	X	786	-0-	-857	-0-	29	1	729	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1004	-0-	-515	-0-	52	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1416	2	Y	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2005	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
10	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	114	1	2084	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
11	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	84	1	1803	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
12	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	78	1	1873	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	63	1	1581	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	192	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	33	1	790	2	Y	-0-					-0-
*01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2219	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	13	5	0	10	1	65
							14	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	692	2	N	11	7	1			69
							12	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	9	13	1			65
							10	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-					65
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	N	11	5	1			71
							12	9									
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	880	2	N	40	19	1			92
							44	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6	6	1			2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	210	1	6597	2	Y	184	42	0	166	1	40
							202	9									
09	7680	X	6301	-0-	-1379	-0-	93	1	6030	2	Y	162	125	1			77
							178	9									
10	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	149	1	7194	2	Y	239	236	1			80
							263	9									
11	7680	X	7343	-0-	-337	-0-	167	1	7067	2	Y	99	107	1			72
							109	9									
12	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	201	1	6747	2	Y	216	142	1			146
							238	9									
01	7595	X	3793	-0-	-3802	-0-	25	1	3596	2	Y	156	204	1			98
							172	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4250	-0-	-524	-0-	187	1	3771	2	Y	264	265	0			10
							2	4	290	9							
09	4590	X	4124	-0-	-466	-0-	221	1	3628	2	Y	250	249	0			11
							275	9									
10	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	222	1	4067	2	Y	297	296	0			12
							1	4	327	9							
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	187	1	4001	2	Y	240	243	0			9
							264	9									
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4412	2	Y	276	277	0			8
							304	9									
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	182	1	4570	2	Y	286	284	0			10
							1	4	315	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	88	1	1774	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
09	1980	X	1746	-0-	-234	-0-	97	1	1593	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
10	2046	X	1779	-0-	-267	-0-	89	1	1633	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	2	Y	76	75	0			3
							84	9									
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	75	1	1813	2	Y	84	84	0			3
							92	9									
*01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1926	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	2	Y	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	114	1	2090	2	Y	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	101	1	2162	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
12	3100	N	3688	-0-	588	588	143	1	3464	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
*01	3100	N	3465	-0-	365	953	130	1	3257	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	103	1	2074	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
10	2170	X	1399	-0-	-771	-0-	71	1	1302	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	113	1	2832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5166	-0-	-972	-0-	232	1	4687	2	Y	223	224	0			8
							2	4	245	9							
09	5850	X	4757	-0-	-1093	-0-	260	1	4277	2	Y	200	200	0			8
							220	9									
10	6045	X	4284	-0-	-1761	-0-	212	1	3894	2	Y	161	163	0			6
							1	4	177	9							
11	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	186	1	3981	2	Y	82	85	0			3
							90	9									
12	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	194	1	4692	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
01	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	158	1	3958	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	56	-0-	-1122	-0-	3	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1110	X	93	-0-	-1017	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1023	X	93	-0-	-930	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7700	-0-	-81	-0-	351	1	7078	2	Y	244	247	0			9
							3	4	268	9							
09	7530	X	7445	-0-	-85	-0-	412	1	6779	2	Y	231	230	0			10
							254	9									
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	455	1	8351	2	Y	280	279	0			11
							2	4	308	9							
11	7530	X	6717	-0-	-813	-0-	292	1	6243	2	Y	165	170	0			6
							182	9									
12	7781	X	5911	-0-	-1870	-0-	228	1	5515	2	Y	152	153	0			5
							1	4	167	9							
*01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	304	1	7631	2	Y	208	206	0			7
							2	4	229	9							

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
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	338	1	6826	2	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
09	7200	X	6729	-0-	-471	-0-	381	1	6276	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
10	7440	X	5178	-0-	-2262	-0-	265	1	4866	2	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							
11	7200	X	3025	-0-	-4175	-0-	135	1	2890	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	249	1	6025	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	7254	X	5360	-0-	-1894	-0-	206	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	660	X	632	-0-	-28	-0-	36	1	588	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	713	X	653	-0-	-60	-0-	34	1	615	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
*01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
08	10757	X	10156	-0-	-601	-0-	478	1	9637	2	Y	34	34	0			1
							4	4	37	9							
09	10410	X	9224	-0-	-1186	-0-	527	1	8664	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	10819	X	9655	-0-	-1164	-0-	495	1	9079	2	Y	72	70	0			3
							2	4	79	9							
11	10470	X	8393	-0-	-2077	-0-	368	1	7872	2	Y	139	136	0			6
							153	9									
12	10819	X	8837	-0-	-1982	-0-	344	1	8324	2	Y	153	154	0			5
							1	4	168	9							
01	10168	X	8718	-0-	-1450	-0-	328	1	8222	2	Y	150	150	0			5
							3	4	165	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
08	10044	X	7504	-0-	-2540	-0-	343	1	6927	2	Y	210	211	0			8
							3	4	231	9							
09	9720	X	6320	-0-	-3400	-0-	351	1	5781	2	Y	171	172	0			7
							188	9									
10	10044	X	7379	-0-	-2665	-0-	379	1	6946	2	Y	47	52	0			2
							2	4	52	9							
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	410	1	8765	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	381	1	9201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	348	1	8713	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	374	-0-	-959	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	848	-0-	-485	-0-	34	1	814	2	Y	-0-					-0-
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	168	1	3391	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3450	X	3122	-0-	-328	-0-	179	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	126	1	2698	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	125	1	3028	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	97	1	2431	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	46	1	934	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
09	1020	N	894	-0-	-126	-0-	49	1	801	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	62	1	1509	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	55	1	1390	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
08	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	277	1	5596	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	351	1	5773	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	317	1	5806	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
11	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	235	1	5018	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
12	6417	X	4638	-0-	-1779	-0-	182	1	4401	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
01	6417	X	6138	-0-	-279	-0-	233	1	5831	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	771	1	15564	2	Y	199	200	0			7
							6	4	219	9							
09	15990	X	15985	-0-	-5	-0-	904	1	14873	2	Y	188	187	0			8
							1	4	207	9							
10	16616	X	16537	-0-	-79	-0-	844	1	15472	2	Y	198	198	0			8
							3	4	218	9							
11	16080	X	15065	-0-	-1015	-0-	666	1	14237	2	Y	147	149	0			6
							162	9									
12	16616	X	15770	-0-	-846	-0-	620	1	14971	2	Y	161	162	0			5
							2	4	177	9							
01	16554	X	15613	-0-	-941	-0-	592	1	14840	2	Y	160	159	0			6
							5	4	176	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 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
08	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2040	N	1223	-0-	-817	-0-	70	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	113	1	2723	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
*01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	102	1	2564	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	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
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	26	1	635	2	Y	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					-0-

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
08	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	1049	-0-	-91	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1085	X	895	-0-	-190	-0-	35	1	857	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	39	1	974	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	275	1	5556	2	Y	229	230	0			8
							2	4	252	9							
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	279	1	4588	2	Y	187	187	0			8
							206	9									
10	5704	X	3311	-0-	-2393	-0-	166	1	3052	2	Y	84	89	0			3
							1	4	92	9							
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	290	1	6194	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	273	1	6592	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	2	Y	46	46	0			2
							2	4	51	9							

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
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	23	1	417	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	15	1	367	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	8764	-0-	-1776	-0-	410	1	8272	2	Y	72	72	0			3
							3	4	79	9							
09	10200	X	9827	-0-	-373	-0-	558	1	9183	2	Y	78	78	0			3
							86	9									
10	10044	X	9143	-0-	-901	-0-	466	1	8545	2	Y	118	116	0			5
							2	4	130	9							
11	8760	X	6893	-0-	-1867	-0-	300	1	6406	2	Y	170	168	0			7
							187	9									
12	10168	X	7744	-0-	-2424	-0-	299	1	7225	2	Y	199	200	0			6
							1	4	219	9							
01	10168	X	8452	-0-	-1716	-0-	315	1	7894	2	Y	218	216	0			8
							3	4	240	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
08	9331	X	7780	-0-	-1551	-0-	351	1	7089	2	Y	306	303	0			11
							3	4	337	9							
09	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	423	1	6959	2	Y	296	295	0			12
							326	9									
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	504	1	9241	2	Y	182	187	0			7
							2	4	200	9							
11	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	379	1	8108	2	Y	105	108	0			4
							116	9									
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	366	1	8840	2	Y	119	119	0			4
							1	4	131	9							
01	9951	X	9277	-0-	-674	-0-	351	1	8793	2	Y	118	118	0			4
							3	4	130	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
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	202	1	3320	2	Y	-0-					-0-
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	97	93	0			4
							107	9									
12	961	X	484	-0-	-477	-0-	18	1	436	2	Y	27	30	0			1
							30	9									
01	961	X	234	-0-	-727	-0-	8	1	213	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

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
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	281	1	5668	2	Y	364	363	0			13
							2	4	400	9							
09	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	288	1	4735	2	Y	301	301	0			13
							331	9									
10	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	254	1	4648	2	Y	329	329	0			13
							1	4	362	9							
11	5730	X	3928	-0-	-1802	-0-	166	1	3539	2	Y	203	208	0			8
							223	9									
12	5921	X	3427	-0-	-2494	-0-	128	1	3095	2	Y	185	187	0			6
							204	9									
01	5921	X	5533	-0-	-388	-0-	200	1	5003	2	Y	298	293	0			11
							2	4	328	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3248	-0-	148	200	149	1	3012	2	Y	78	78	0			3
							1	4	86	9							
09	3000	N	3354	-0-	354	554	187	1	3081	2	Y	78	78	0			3
							86	9									
10	3129	X	2575	-0-	-554	-0-	130	1	2377	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	116	1	2482	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
*01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	111	1	2783	2	Y	59	59	0			2
							1	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	823	1	16605	2	Y	164	164	0			6
							7	4	180	9							
09	16740	X	16338	-0-	-402	-0-	927	1	15246	2	Y	149	149	0			6
							1	4	164	9							
10	16554	X	16384	-0-	-170	-0-	839	1	15380	2	Y	147	147	0			6
							3	4	162	9							
11	16740	X	15790	-0-	-950	-0-	701	1	14968	2	Y	110	112	0			4
							121	9									
12	17298	X	14615	-0-	-2683	-0-	576	1	13920	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
01	17298	X	13746	-0-	-3552	-0-	523	1	13108	2	Y	101	100	0			4
							4	4	111	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	194	1	3911	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	173	1	2847	2	Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	224	1	4114	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	211	1	4506	2	Y	156	150	0			6
							172	9									
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	201	1	4858	2	Y	202	202	0			6
							222	9									
*01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	193	1	4839	2	Y	201	200	0			7
							2	4	221	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	62	1	1316	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	59	1	1433	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	57	1	1428	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

08	1271	N	998	-0-	-273	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	949	-0-	-281	-0-	54	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	946	-0-	-263	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	36	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	55	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	37	1	905	2	Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	Y	-0-					-0-

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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-

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
08	23443	X	5701	-0-	-17742	-0-	261	1	5264	2	Y	158	159	0			6
							2	4	174	9							
09	6690	X	5240	-0-	-1450	-0-	291	1	4794	2	Y	141	141	0			6
							155	9									
10	6913	X	5175	-0-	-1738	-0-	260	1	4762	2	Y	138	139	0			5
							1	4	152	9							
11	6690	X	4948	-0-	-1742	-0-	217	1	4646	2	Y	77	79	0			3
							85	9									
12	6386	X	5015	-0-	-1371	-0-	196	1	4730	2	Y	81	82	0			2
							89	9									
01	5704	X	4700	-0-	-1004	-0-	177	1	4437	2	Y	77	76	0			3
							1	4	85	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
08	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	136	1	2746	2	Y	369	372	0			13
							1	4	406	9							
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	171	1	2821	2	Y	375	372	0			16
							413	9									
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	169	1	3095	2	Y	230	237	0			9
							1	4	253	9							
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	143	1	3052	2	Y	130	134	0			5
							143	9									
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	143	1	3445	2	Y	153	153	0			5
							168	9									
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	154	154	0			5
							1	4	169	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
08	7409	X	6972	-0-	-437	-0-	322	1	6497	2	Y	136	136	0			5
							3	4	150	9							
09	7170	X	6619	-0-	-551	-0-	371	1	6110	2	Y	125	125	0			5
							138	9									
10	7285	X	7076	-0-	-209	-0-	358	1	6568	2	Y	135	135	0			5
							1	4	149	9							
11	6810	X	6725	-0-	-85	-0-	296	1	6316	2	Y	103	104	0			4
							113	9									
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	281	1	6797	2	Y	115	115	0			4
							1	4	127	9							
*01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	274	1	6860	2	Y	115	115	0			4
							2	4	127	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
08	2356	X	2326	-0-	-30	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2280	X	2099	-0-	-181	-0-	120	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	109	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1359	-0-	-891	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	71	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	63	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	322	1	6491	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	374	1	6153	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	330	1	6050	2	Y	142	137	0			6
							1	4	156	9							
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	238	1	5090	2	Y	203	201	0			8
							223	9									
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	265	1	6398	2	Y	266	266	0			8
							1	4	293	9							
*01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	230	1	5757	2	Y	239	239	0			8
							2	4	263	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	601	-0-	-112	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	583	-0-	-107	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	567	-0-	-146	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	122	-0-	-478	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-

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
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	104	1	3277	2	Y	73	21	0	62	1	14
							80	9									
09	2400	X	2085	-0-	-315	-0-	31	1	2001	2	Y	48	39	1			23
							53	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	72	1	3463	2	Y	101	93	1			31
							111	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	74	1	3115	2	Y	266	138	1			159
							293	9									
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	83	1	2777	2	Y	214	217	1			156
							235	9									
01	2480	X	612	-0-	-1868	-0-	3	1	489	2	Y	109	192	1			73
							120	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	11660	-0-	-2755	-0-	539	1	10877	2	Y	218	219	0			8
							4	4	240	9							
09	13950	X	10680	-0-	-3270	-0-	600	1	9867	2	Y	194	194	0			8
							213	9									
10	14105	X	10695	-0-	-3410	-0-	537	1	9853	2	Y	275	272	0			11
							2	4	303	9							
11	12960	X	9513	-0-	-3447	-0-	415	1	8857	2	Y	219	221	0			9
							241	9									
12	12617	X	9641	-0-	-2976	-0-	373	1	9013	2	Y	231	233	0			7
							1	4	254	9							
01	11656	X	9878	-0-	-1778	-0-	369	1	9245	2	Y	237	236	0			8
							3	4	261	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
08	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	228	1	4597	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	278	1	4575	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	253	1	4638	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
11	4740	X	3942	-0-	-798	-0-	176	1	3766	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4898	X	4148	-0-	-750	-0-	165	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-	145	1	3627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	10075	X	9789	-0-	-286	-0-	452	1	9122	2	Y	192	191	0			7
							4	4	211	9							
09	9750	X	8633	-0-	-1117	-0-	484	1	7966	2	Y	166	166	0			7
							183	9									
10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	483	1	8860	2	Y	409	400	0			16
							2	4	450	9							
11	9480	X	8790	-0-	-690	-0-	378	1	8076	2	Y	305	309	0			12
							336	9									
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	386	1	9337	2	Y	366	367	0			11
							1	4	403	9							
01	9796	X	9023	-0-	-773	-0-	332	1	8329	2	Y	326	326	0			11
							3	4	359	9							

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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	177	1	3562	2	Y	150	151	0			5
							1	4	165	9							
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	198	1	3265	2	Y	138	137	0			6
							152	9									
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3385	2	Y	87	90	0			3
							1	4	96	9							
11	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	159	1	3397	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	151	1	3642	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
01	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	142	1	3565	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	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
08	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	162	1	3262	2	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
09	3990	X	3192	-0-	-798	-0-	180	1	2955	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
10	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	193	1	3539	2	Y	85	84	0			3
							1	4	94	9							
11	3840	X	3296	-0-	-544	-0-	144	1	3084	2	Y	62	63	0			2
							68	9									
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	152	1	3663	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	162	1	4054	2	Y	85	84	0			3
							1	4	94	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
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	316	1	6379	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	337	1	5541	2	Y	-0-					-0-
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	306	1	5618	2	Y	172	165	0			7
							1	4	189	9							
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	232	1	4950	2	Y	173	173	0			7
							190	9									
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	212	1	5132	2	Y	187	188	0			6
							1	4	206	9							
*01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	233	1	5832	2	Y	212	210	0			8
							2	4	233	9							

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
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	397	1	8004	2	Y	67	68	0			2
							3	4	74	9							
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	502	1	8266	2	Y	70	69	0			3
							77	9									
10	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	386	1	7076	2	Y	59	60	0			2
							2	4	65	9							
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	409	1	8746	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	343	1	8277	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
*01	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4606	-0-	-819	-0-	208	1	4190	2	Y	187	188	0			7
							2	4	206	9							
09	4800	X	4296	-0-	-504	-0-	235	1	3874	2	Y	170	170	0			7
							187	9									
10	4960	X	4499	-0-	-461	-0-	231	1	4235	2	Y	29	35	0			1
							1	4	32	9							
11	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	190	1	4068	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	168	1	4052	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3478	-0-	-1141	-0-	133	1	3344	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	236	1	4769	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	163	1	2674	2	Y	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	183	1	3349	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
11	4860	X	3910	-0-	-950	-0-	173	1	3701	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	5022	X	1996	-0-	-3026	-0-	78	1	1897	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	5022	X	3526	-0-	-1496	-0-	134	1	3357	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	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
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	53	1	1073	2	Y	50	48	0			2
							55	9									
09	990	N	629	-0-	-361	-0-	34	1	567	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	1140	N	494	-0-	-646	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	66	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	11160	X	9389	-0-	-1771	-0-	426	1	8586	2	Y	339	340	0			12
							4	4	373	9							
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	600	1	9869	2	Y	386	382	0			16
							425	9									
10	11160	X	10611	-0-	-549	-0-	523	1	9584	2	Y	456	454	0			18
							2	4	502	9							
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	427	1	9121	2	Y	377	380	0			15
							415	9									
12	11160	X	10941	-0-	-219	-0-	416	1	10050	2	Y	431	433	0			13
							1	4	474	9							
01	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	378	1	9479	2	Y	406	405	0			14
							3	4	447	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2616	-0-	-918	-0-	122	1	2465	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	209	1	3443	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	331	1	6065	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	279	1	5952	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	259	1	6268	2	Y	95	95	0			3
							1	4	105	9							
*01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	255	1	6384	2	Y	96	96	0			3
							2	4	106	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
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	Y	103	101	0			4
							1	4	113	9							
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	77	78	0			3
							85	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	77	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	2	Y	130	131	0			5
							3	4	143	9							
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	394	1	6484	2	Y	120	120	0			5
							132	9									
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	389	1	7132	2	Y	192	189	0			8
							2	4	211	9							
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	257	1	5484	2	Y	185	186	0			7
							204	9									
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	275	1	6642	2	Y	234	234	0			7
							1	4	257	9							
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	193	1	4836	2	Y	171	172	0			6
							2	4	188	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-		22	1	451	2	Y	58	59	0			2
								64	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-		27	1	447	2	Y	56	56	0			2
								62	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-		28	1	512	2	Y	66	65	0			3
								73	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-		23	1	499	2	Y	19	21	0			1
								21	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-		23	1	567	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-		16	1	404	2	Y	16	16	0			1
								18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

08	5642	X	5585	-0-	-57	-0-		258	1	5203	2	Y	111	112	0			4
								2	4	122	9							
09	5640	X	4867	-0-	-773	-0-		273	1	4489	2	Y	95	95	0			4
								105	9									
10	5828	X	5777	-0-	-51	-0-		292	1	5359	2	Y	114	113	0			5
								1	4	125	9							
11	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-		189	1	4048	2	Y	137	137	0			5
								151	9									
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-		234	1	5646	2	Y	200	199	0			6
								1	4	220	9							
01	5766	X	5448	-0-	-318	-0-		201	1	5049	2	Y	178	178	0			6
								2	4	196	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

08	3119	X	1089	-0-	-2030	-0-		51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-		67	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	677	-0-	-98	-0-		35	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	58	-0-	-692	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-		71	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-		54	1	1350	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

08	2790	X	2610	-0-	-180	-0-		121	1	2445	2	Y	39	41	0			1
								1	4	43	9							
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-		231	1	3799	2	Y	61	59	0			3
								67	9									
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-		241	1	4423	2	Y	124	122	0			5
								1	4	136	9							
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-		229	1	4902	2	Y	125	125	0			5
								138	9									
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-		202	1	4880	2	Y	130	131	0			4
								1	4	143	9							
*01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-		198	1	4976	2	Y	132	131	0			5
								2	4	145	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	16000	-0-	-1701	-0-	734	1	14808	2	Y	411	413	0			15
							6	4	452	9							
09	17130	X	15264	-0-	-1866	-0-	850	1	13993	2	Y	382	381	0			16
							1	4	420	9							
10	17360	X	15563	-0-	-1797	-0-	783	1	14353	2	Y	385	386	0			15
							3	4	424	9							
11	16350	X	14558	-0-	-1792	-0-	637	1	13606	2	Y	286	290	0			11
							315	9									
12	16585	X	15721	-0-	-864	-0-	611	1	14753	2	Y	323	324	0			10
							2	4	355	9							
01	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	516	1	12926	2	Y	283	283	0			10
							4	4	311	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
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	132	1	2665	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
09	3090	X	1199	-0-	-1891	-0-	67	1	1104	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	72	70	0			3
							1	4	79	9							
11	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	107	1	2285	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	3193	X	2418	-0-	-775	-0-	94	1	2278	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
01	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	85	1	2133	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

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
08	12152	X	11963	-0-	-189	-0-	552	1	11136	2	Y	245	246	0			9
							5	4	270	9							
09	11760	X	11516	-0-	-244	-0-	645	1	10617	2	Y	231	230	0			10
							254	9									
10	12152	X	12084	-0-	-68	-0-	609	1	11162	2	Y	282	281	0			11
							3	4	310	9							
11	11760	X	11558	-0-	-202	-0-	506	1	10812	2	Y	218	220	0			9
							240	9									
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	490	1	11850	2	Y	247	248	0			8
							1	4	272	9							
*01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	487	1	12216	2	Y	255	254	0			9
							4	4	281	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
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	538	1	10848	2	Y	255	256	0			9
							4	4	281	9							
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	582	1	9582	2	Y	222	222	0			9
							244	9									
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	525	1	9634	2	Y	154	157	0			6
							2	4	169	9							
11	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	408	1	8711	2	Y	100	102	0			4
							110	9									
12	10075	X	9962	-0-	-113	-0-	391	1	9447	2	Y	112	113	0			3
							1	4	123	9							
*01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	384	1	9619	2	Y	115	114	0			4
							3	4	127	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	5931	-0-	-1540	-0-	280	1	5649	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	251	1	4134	2	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	306	1	5604	2	Y	107	103	0			4
							1	4	118	9							
11	5730	X	4081	-0-	-1649	-0-	178	1	3809	2	Y	85	86	0			3
							94	9									
12	5921	X	3823	-0-	-2098	-0-	148	1	3583	2	Y	84	84	0			3
							92	9									
01	6014	X	3729	-0-	-2285	-0-	140	1	3499	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	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
08	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	278	1	5605	2	Y	136	137	0			5
							2	4	150	9							
09	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	272	1	4474	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
10	6231	X	5443	-0-	-788	-0-	275	1	5034	2	Y	121	121	0			5
							1	4	133	9							
11	6030	X	5152	-0-	-878	-0-	227	1	4849	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
12	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	237	1	5737	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
01	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	215	1	5397	2	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							

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
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	342	1	6898	2	Y	434	434	0			16
							3	4	477	9							
09	7170	X	7064	-0-	-106	-0-	380	1	6257	2	Y	388	388	0			16
							427	9									
10	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	328	1	6007	2	Y	178	187	0			7
							1	4	196	9							
11	7170	X	6060	-0-	-1110	-0-	266	1	5684	2	Y	100	103	0			4
							110	9									
12	7409	X	6851	-0-	-558	-0-	267	1	6453	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
01	7409	X	6523	-0-	-886	-0-	245	1	6153	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	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
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	291	1	5866	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	385	1	6342	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	355	1	6512	2	Y	74	72	0			3
							1	4	81	9							
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	269	1	5744	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
12	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	244	1	5886	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
01	6479	X	5317	-0-	-1162	-0-	202	1	5054	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	413	1	8340	2	Y	243	244	0			9
							3	4	267	9							
09	8550	X	8399	-0-	-151	-0-	467	1	7689	2	Y	221	221	0			9
							243	9									
10	8835	X	8605	-0-	-230	-0-	416	1	7627	2	Y	509	498	0			20
							2	4	560	9							
11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	375	1	8019	2	Y	696	688	0			28
							766	9									
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	361	1	8716	2	Y	785	789	0			24
							1	4	864	9							
*01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	344	1	8622	2	Y	776	773	0			27
							3	4	854	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
08	11253	X	10140	-0-	-1113	-0-	470	1	9491	2	Y	159	160	0			6
							4	4	175	9							
09	10890	X	9705	-0-	-1185	-0-	547	1	8994	2	Y	149	149	0			6
							164	9									
10	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	498	1	9127	2	Y	169	168	0			7
							2	4	186	9							
11	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	406	1	8669	2	Y	127	129	0			5
							140	9									
12	10633	X	9689	-0-	-944	-0-	379	1	9156	2	Y	139	140	0			4
							1	4	153	9							
01	10137	X	9427	-0-	-710	-0-	356	1	8918	2	Y	136	135	0			5
							3	4	150	9							

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
08	4402	X	3481	-0-	-921	-0-	160	1	3234	2	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	253	1	4159	2	Y	98	97	0			4
							108	9									
10	3069	X	1675	-0-	-1394	-0-	86	1	1568	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	173	1	3701	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	158	1	3818	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3461	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	18011	X	14689	-0-	-3322	-0-	693	1	13978	2	Y	11	12	0			-0-
							6	4	12	9							
09	17430	X	13556	-0-	-3874	-0-	776	1	12767	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
10	17329	X	13233	-0-	-4096	-0-	677	1	12414	2	Y	126	121	0			5
							3	4	139	9							
11	16080	X	12691	-0-	-3389	-0-	557	1	11902	2	Y	211	208	0			8
							232	9									
12	15748	X	13522	-0-	-2226	-0-	527	1	12735	2	Y	235	236	0			7
							1	4	259	9							
01	14694	X	11900	-0-	-2794	-0-	448	1	11220	2	Y	207	207	0			7
							4	4	228	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7039	-0-	-618	-0-	317	1	6390	2	Y	299	300	0			11
							3	4	329	9							
09	7410	X	6819	-0-	-591	-0-	373	1	6135	2	Y	283	282	0			12
							311	9									
10	7533	X	6932	-0-	-601	-0-	344	1	6313	2	Y	249	251	0			10
							1	4	274	9							
11	7170	X	6463	-0-	-707	-0-	284	1	6067	2	Y	102	108	0			4
							112	9									
12	7285	X	6846	-0-	-439	-0-	267	1	6454	2	Y	113	114	0			3
							1	4	124	9							
01	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	260	1	6505	2	Y	114	113	0			4
							2	4	125	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3752	-0-	-1363	-0-	171	1	3441	2	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							
09	4500	X	3564	-0-	-936	-0-	197	1	3239	2	Y	116	116	0			5
							128	9									
10	4526	X	3933	-0-	-593	-0-	195	1	3582	2	Y	141	140	0			6
							1	4	155	9							
11	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	138	1	2948	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
12	4526	X	3040	-0-	-1486	-0-	116	1	2813	2	Y	101	102	0			3
							111	9									
01	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	126	1	3161	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							

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
08	6634	X	5170	-0-	-1464	-0-	234	1	4711	2	Y	203	204	0			7
							2	4	223	9							
09	5400	X	4411	-0-	-989	-0-	242	1	3982	2	Y	170	170	0			7
							187	9									
10	5580	X	4922	-0-	-658	-0-	245	1	4490	2	Y	169	169	0			7
							1	4	186	9							
11	5400	X	4520	-0-	-880	-0-	196	1	4192	2	Y	120	122	0			5
							132	9									
12	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	181	1	4382	2	Y	131	132	0			4
							144	9									
01	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	178	1	4455	2	Y	133	132	0			5
							1	4	146	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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	105	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	99	1	1809	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	181	-0-	-563	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	287	-0-	-457	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
08	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	678	1	13676	2	Y	328	321	0			12
							6	4	361	9							
09	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	775	1	12754	2	Y	302	301	0			13
							1	4	332	9							
10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	455	1	8348	2	Y	198	203	0			8
							2	4	218	9							
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	520	1	11120	2	Y	248	246	0			10
							273	9									
12	11439	X	6792	-0-	-4647	-0-	260	1	6288	2	Y	221	224	0			7
							1	4	243	9							
01	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	203	1	5099	2	Y	178	179	0			6
							2	4	196	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
08	12555	X	11909	-0-	-646	-0-	562	1	11329	2	Y	12	12	0			-0-
							5	4	13	9							
09	12690	X	11169	-0-	-1521	-0-	639	1	10518	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	13113	X	12665	-0-	-448	-0-	645	1	11824	2	Y	175	168	0			7
							3	4	193	9							
11	12690	X	12502	-0-	-188	-0-	533	1	11395	2	Y	522	508	0			21
							574	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	509	1	12294	2	Y	585	588	0			18
							1	4	644	9							
*01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	467	1	11696	2	Y	557	555	0			20
							4	4	613	9							

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
08	11780	X	11433	-0-	-347	-0-	529	1	10679	2	Y	201	202	0			7
							4	4	221	9							
09	11880	X	10868	-0-	-1012	-0-	611	1	10051	2	Y	187	186	0			8
							206	9									
10	12276	X	10320	-0-	-1956	-0-	523	1	9582	2	Y	194	194	0			8
							2	4	213	9							
11	11880	X	9526	-0-	-2354	-0-	419	1	8949	2	Y	144	146	0			6
							158	9									
12	11904	X	6922	-0-	-4982	-0-	270	1	6532	2	Y	108	111	0			3
							1	4	119	9							
*01	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	1171	1	29351	2	Y	300	292	0			11
							9	4	330	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	9445	-0-	-1746	-0-	427	1	8616	2	Y	362	363	0			13
							4	4	398	9							
09	10230	X	5908	-0-	-4322	-0-	325	1	5340	2	Y	221	225	0			9
							243	9									
10	9827	X	7094	-0-	-2733	-0-	349	1	6407	2	Y	306	303	0			12
							1	4	337	9							
11	9510	X	7261	-0-	-2249	-0-	310	1	6623	2	Y	298	298	0			12
							328	9									
12	9455	X	8451	-0-	-1004	-0-	320	1	7734	2	Y	360	361	0			11
							1	4	396	9							
01	9455	X	7865	-0-	-1590	-0-	287	1	7206	2	Y	336	335	0			12
							2	4	370	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

08	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	133	1	2690	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
09	3150	X	2724	-0-	-426	-0-	155	1	2546	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	145	1	2658	2	Y	85	83	0			3
							1	4	94	9							
11	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	118	1	2528	2	Y	141	138	0			6
							155	9									
12	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	112	1	2718	2	Y	157	158	0			5
							173	9									
01	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	103	1	2574	2	Y	148	148	0			5
							1	4	163	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	264	1	5325	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	290	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	258	1	4739	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	272	1	5810	2	Y	172	165	0			7
							189	9									
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	277	1	6699	2	Y	205	206	0			6
							1	4	226	9							
*01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	258	1	6477	2	Y	199	198	0			7
							2	4	219	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

08	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	199	1	4023	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	4320	X	3811	-0-	-509	-0-	218	1	3593	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	201	1	3686	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4320	X	3875	-0-	-445	-0-	173	1	3702	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	164	1	3970	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	152	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

08	6324	X	4813	-0-	-1511	-0-	226	1	4556	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
09	6120	X	4820	-0-	-1300	-0-	275	1	4517	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	6045	X	4857	-0-	-1188	-0-	250	1	4576	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
11	5550	X	4280	-0-	-1270	-0-	190	1	4061	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	172	1	4155	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	152	1	3810	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9199	-0-	-1186	-0-	432	1	8713	2	Y	45	45	0			2
							4	4	50	9							
09	10050	X	8794	-0-	-1256	-0-	501	1	8248	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	9889	X	8809	-0-	-1080	-0-	453	1	8308	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	427	1	9123	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	402	1	9705	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	375	1	9397	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	11630	-0-	-1452	-0-	546	1	11009	2	Y	64	65	0			2
							5	4	70	9							
09	12660	X	10799	-0-	-1861	-0-	615	1	10120	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
10	12617	X	12102	-0-	-515	-0-	618	1	11332	2	Y	135	132	0			5
							3	4	149	9							
11	12030	X	8623	-0-	-3407	-0-	377	1	8051	2	Y	177	175	0			7
							195	9									
12	74303	X	74303	-0-	-0-	-0-	2883	1	69654	2	Y	1599	1556	0			50
							7	4	1759	9							
*01	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	2108	1	52833	2	Y	1213	1220	0			43
							17	4	1334	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
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	313	1	6316	2	Y	417	417	0			15
							3	4	459	9							
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	377	1	6199	2	Y	404	402	0			17
							444	9									
10	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	317	1	5804	2	Y	147	158	0			6
							1	4	162	9							
11	6090	X	5541	-0-	-549	-0-	244	1	5212	2	Y	77	80	0			3
							85	9									
12	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	240	1	5793	2	Y	90	90	0			3
							1	4	99	9							
01	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	217	1	5452	2	Y	84	84	0			3
							2	4	92	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
08	6727	X	5989	-0-	-738	-0-	280	1	5653	2	Y	49	49	0			2
							2	4	54	9							
09	6510	X	5378	-0-	-1132	-0-	305	1	5026	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
10	6231	X	5548	-0-	-683	-0-	284	1	5213	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
11	5940	X	5174	-0-	-766	-0-	230	1	4910	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	218	1	5276	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
01	5983	X	5301	-0-	-682	-0-	202	1	5061	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	111	1	2242	2	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							
09	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	132	1	2174	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
10	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	119	1	2181	2	Y	60	62	0			2
							66	9									
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	118	1	2526	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	119	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	80	1	2001	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	14158	-0-	-3450	-0-	650	1	13115	2	Y	353	355	0			13
							5	4	388	9							
09	17040	X	15424	-0-	-1616	-0-	860	1	14149	2	Y	376	373	0			16
							1	4	414	9							
10	16430	X	16077	-0-	-353	-0-	812	1	14889	2	Y	339	342	0			13
							3	4	373	9							
11	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	655	1	14001	2	Y	179	185	0			7
							197	9									
12	15934	X	15629	-0-	-305	-0-	612	1	14799	2	Y	196	197	0			6
							2	4	216	9							
01	16089	X	14977	-0-	-1112	-0-	566	1	14199	2	Y	188	187	0			7
							5	4	207	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	11546	-0-	-4047	-0-	529	1	10675	2	Y	307	310	0			11
							4	4	338	9							
09	15090	X	11867	-0-	-3223	-0-	660	1	10867	2	Y	309	307	0			13
							340	9									
10	14911	X	9712	-0-	-5199	-0-	488	1	8948	2	Y	249	252	0			10
							2	4	274	9							
11	12930	X	12872	-0-	-58	-0-	564	1	12042	2	Y	242	242	0			10
							266	9									
12	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	579	1	13988	2	Y	292	293	0			9
							1	4	321	9							
*01	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	705	1	17680	2	Y	369	365	0			13
							6	4	406	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
08	9083	X	7899	-0-	-1184	-0-	363	1	7325	2	Y	189	190	0			7
							3	4	208	9							
09	8790	X	7367	-0-	-1423	-0-	411	1	6767	2	Y	172	172	0			7
							189	9									
10	8897	X	7517	-0-	-1380	-0-	379	1	6941	2	Y	177	177	0			7
							2	4	195	9							
11	8400	X	6581	-0-	-1819	-0-	289	1	6172	2	Y	109	112	0			4
							120	9									
12	8463	X	7032	-0-	-1431	-0-	274	1	6629	2	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
01	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	268	1	6715	2	Y	116	116	0			4
							2	4	128	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	545	1	11002	2	Y	131	131	0			5
							5	4	144	9							
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	732	1	12037	2	Y	141	140	0			6
							1	4	155	9							
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	607	1	11129	2	Y	131	132	0			5
							2	4	144	9							
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	469	1	10013	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	419	1	10123	2	Y	127	128	0			4
							1	4	140	9							
*01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	378	1	9484	2	Y	119	119	0			4
							3	4	131	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	190	1	3826	2	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
09	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	190	1	3118	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	194	1	3563	2	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
11	4020	X	2507	-0-	-1513	-0-	110	1	2349	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
12	4154	X	2703	-0-	-1451	-0-	105	1	2543	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
01	4030	X	3498	-0-	-532	-0-	131	1	3296	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	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
08	115847	X	74651	-0-	-41196	-0-	2281	1	71752	2	Y	562	543	1			182
							618	9									
09	101940	X	64612	-0-	-37328	-0-	969	1	63148	2	Y	450	519	1			113
							495	9									
10	105338	X	60009	-0-	-45329	-0-	1201	1	57863	2	Y	859	657	1			315
							945	9									
11	96540	X	54812	-0-	-41728	-0-	1250	1	52747	2	Y	741	780	1			276
							815	9									
12	88660	X	51092	-0-	-37568	-0-	1461	1	48991	2	Y	582	645	1			213
							640	9									
01	74648	X	61172	-0-	-13476	-0-	423	1	60123	2	Y	569	495	1			287
							626	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1398	2	22	9	Y	20					230
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1323	2	20	9	Y	18	180	1			68
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1332	2	219	9	Y	199	190	1			77
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1316	2	30	9	Y	27					104
12	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1322	2	22	9	Y	20					124
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1277	2	26	9	Y	24					148

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			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
08	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			Y	-0-					23
09	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-					23
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			Y	-0-					23
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	684	2	4	9	Y	4					27
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					27
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	593	2	14	9	Y	13					40

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	1764	2	73	9	N	66	190	1			20
09	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	1679	2	41	9	N	37					57
10	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	1753	2	39	9	N	35					92
11	1950	X	1505	-0-	-445	-0-	1480	2	25	9	N	23					115
12	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	1054	2	47	9	N	43	140	1			18
01	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1771	2	26	9	N	24					42

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	1485	2	74	9	N	67	192	1			52
09	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1845	2	55	9	N	50					102
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1802	2	47	9	N	43					145
11	1740	X	1717	-0-	-23	-0-	1658	2	59	9	N	54					199
12	2294	X	1605	-0-	-689	-0-	1548	2	57	9	N	52	234	1			17
01	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	1661	2	44	9	N	40					57

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	4	1			6
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					6
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					6
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					6
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					6
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	66	186	1			93
							73	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	344	1	2166	3	Y	19					112
							21	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	360	1	2205	3	Y	41					153
							45	9									
11	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	345	1	1740	3	Y	26					179
							29	9									
12	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	311	1	1381	3	Y	12					191
							13	9									
01	2325	N	1155	-0-	-1170	-0-	267	1	887	3	Y	1					192
							1	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

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
08	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3552	-0-	-438	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2703	-0-	-1172	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2963	-0-	-1222	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829 #	443	-0-	-1386	-0-	443	2			N	-0-					23
09	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
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
08	17174 #	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
09	13590 #	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	3170	-0-	3170	3170	268	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	1696	-0-	1696	4866	268	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	352	-0-	352	5218	287	1	65	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	2071	-0-	-3664	-0-	2071	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	5550 X	3607	-0-	-1943	-0-	70	1	3537	2	Y	-0-					-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	74	1	3673	2	Y	-0-					-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	68	1	3277	2	Y	-0-					-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	98	1	3599	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	2941	-0-	-717	-0-	43	1	2898	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 12405 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2016 - W/O TO 04-281359

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	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
08	2666	X	25	-0-	-2641	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4643	-0-	1543	1543	4643	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3562	-0-	562	2105	3562	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	2560	3555	2			N	-0-					-0-
*01	5918	X	3358	-0-	-2560	-0-	3358	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
08	1023	N	197	-0-	-826	-0-	196	2	1	9	N	1	2	0			-0-
09	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1305	2	13	9	N	12	7	0			5
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1544	2	129	9	N	117	94	0			28
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1177	2	147	9	N	134	104	0	17	1	41
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1206	2	140	9	N	127	139	0			29
01	1674	N	473	-0-	-1201	-0-	418	2	55	9	N	50	64	0			15

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	N	2491	-0-	-100	-0-	2476	2	15	9	Y	14	21	0			1
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1286	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	31	1	1537	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
11	1680	X	1411	-0-	-269	-0-	29	1	1368	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	1736	X	996	-0-	-740	-0-	26	1	958	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	21	1	1402	2	Y	17	14	0			5
							19	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12	32	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

08	3906	X	1773	-0-	-2133	-0-	1772	2	1	9	Y	1	30	1			1
09	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	60	1	3065	2	Y	-0-					1
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2990	2	Y	-0-					1
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	57	1	2743	2	Y	-0-					1
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	Y	-0-					1
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	45	1	3060	2	Y	-0-					1

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2684	2	163	9	Y	148	180	0			83
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	Y	170	180	0			73
							187	9									
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	Y	359	365	0			67
							395	9									
11	2760	X	1738	-0-	-1022	-0-	31	1	1465	2	Y	220	185	0			102
							242	9									
12	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	27	1	1006	2	Y	298	350	0			50
							328	9									
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	25	1	1686	2	Y	377	349	0			78
							415	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1148	2	205	9	Y	186	165	1			26
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	29	1	1452	2	Y	-0-	26	1			-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	39	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	17	1	1148	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

08	1085	X	336	-0-	-749	-0-	336	2			N	-0-					147
09	1050	X	962	-0-	-88	-0-	956	2	6	9	N	5	3	0			149
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1083	2	37	9	N	34	28	0			155
11	1050	X	994	-0-	-56	-0-	944	2	50	9	N	45	34	0	5	1	161
12	992	X	781	-0-	-211	-0-	746	2	35	9	N	32	39	0			154
01	1116	X	626	-0-	-490	-0-	593	2	33	9	N	30	28	0			156

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	166	0			13
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					13
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	27218	X	18078	-0-	-9140	-0-	16991	2	1087	9	N	988	797	0			391
09	24510	X	21129	-0-	-3381	-0-	19887	2	1242	9	N	1129	1070	0			450
10	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	24954	2	1046	9	N	951	1175	0			226
11	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	22171	2	1394	9	N	1267	961	0	141	1	391
12	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	23934	2	1403	9	N	1275	1375	0			291
01	23219	X	22894	-0-	-325	-0-	21451	2	1443	9	N	1312	1206	0			397

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
08	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	17431	2	810	9	Y	736	774	0			161
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	195	1	9893	2	Y	681	722	0			120
							749	9									
10	11253	X	11005	-0-	-248	-0-	203	1	10066	2	Y	669	623	0			166
							736	9									
11	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	194	1	9303	2	Y	640	627	0			179
							704	9									
12	11253	X	6862	-0-	-4391	-0-	167	1	6139	2	Y	505	494	0			190
							556	9									
01	11253	X	9090	-0-	-2163	-0-	121	1	8231	2	Y	671	581	0			280
							738	9									

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
08	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	21297	2	992	9	Y	902	965	0			282
09	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	223	1	11336	2	Y	783	835	0			230
							861	9									
10	15469	X	12322	-0-	-3147	-0-	227	1	11271	2	Y	749	699	0			280
							824	9									
11	14970	X	11188	-0-	-3782	-0-	213	1	10202	2	Y	703	690	0			293
							773	9									
12	15469	X	9442	-0-	-6027	-0-	229	1	8448	2	Y	695	655	0			333
							765	9									
01	15469	X	9404	-0-	-6065	-0-	125	1	8513	2	Y	696	637	0			392
							766	9									

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
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1503	2	1456	9	Y	1324	1154	1			198
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	39	1	2005	2	Y	1272	1362	1			108
							1399	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	41	1	2048	2	Y	1177	1011	1			274
							1295	9									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	34	1	1630	2	Y	1057	1140	1			191
							1163	9									
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2017	2	Y	775	658	1			308
							853	9									
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	24	1	1608	2	Y	1128	1133	1			303
							1241	9									

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
08	11532	X	300	-0-	-11232	-0-	283	2	17	9	N	15	112	0			6
09	10200	X	8938	-0-	-1262	-0-	8590	2	348	9	N	316	196	0			126
10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12392	2	217	9	N	197	276	0			47
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	9872	2	259	9	N	235	181	0	29	1	72
12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10344	2	251	9	N	228	248	0			52
01	12617	X	9001	-0-	-3616	-0-	8757	2	244	9	N	222	207	0			67

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2016 - W/O TO 04-281361

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	-0-
09	2880	X	705	-0-	-2175	-0-	705	2	N	-0-	-0-
10	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	2	N	-0-	-0-
11	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	2753	2	N	-0-	-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-	-0-
*01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	49	0			155
09	4080	X	783	-0-	-3297	-0-	648	2	135	9	N	123	19	0			259
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	6544	2	1494	9	N	1358	1319	0			298
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3921	2	231	9	N	210	338	0			170
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4124	2	485	9	N	441	343	0			268
01	6076	X	4357	-0-	-1719	-0-	4013	2	344	9	N	313	171	0			410

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	14					202
							15	9									
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	22	1	143	2	N	6					208
							7	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	213	2	N	45					253
							50	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	N	-0-					253
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	155	2	N	7					260
							8	9									
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	38	1	118	2	N	20	195	1			85
							22	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	198	1	1094	2	N	-0-					113
09	1260	X	1231	-0-	-29	-0-	165	1	1066	2	N	-0-					113
10	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	168	1	1099	2	N	-0-					113
11	1260	X	1204	-0-	-56	-0-	213	1	991	2	N	-0-					113
12	1302	X	1250	-0-	-52	-0-	239	1	1011	2	N	-0-					113
01	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	309	1	970	2	N	-0-					113

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	552	-0-	-6	-0-	83	1	461	2	N	7					252
							8	9									
09	420	X	250	-0-	-170	-0-	33	1	216	2	N	1					253
							1	9									
10	434	X	29	-0-	-405	-0-	4	1	23	2	N	2					255
							2	9									
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	125	1	580	2	N	30					285
							33	9									
12	558	X	180	-0-	-378	-0-	32	1	137	2	N	10					295
							11	9									
01	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	5	2	N	5					300
							6	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667	3			N	-0-					17
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					17
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					17
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					17
*12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					17
01	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					41
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					45
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	3	7	9	N	6					51
11	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1467	3	2	9	N	2					53
12	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-					53
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3					56

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					22
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					22
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					22
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					22
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					22
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					56
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2455	3	17	9	N	15					71
10	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	2471	3			N	-0-					71
11	2160	X	1546	-0-	-614	-0-	1545	3	1	9	N	1					72
12	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2478	3	10	9	N	9					81
01	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	1736	3	18	9	N	16					97

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2819	3			Y	-0-					31
09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2653	3	23	9	Y	21					52
10	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2704	3	2	9	Y	2					54
11	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	3			Y	-0-					54
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2592	3	1	9	Y	1	39	1			16
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					16

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					26
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			N	-0-					26
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					26
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	3			N	-0-					26
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					26
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					26

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					70
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3040	3	63	9	N	57					127
10	3503	X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3			N	-0-					127
11	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	2649	3	25	9	N	23	76	1			74
12	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	2606	3	17	9	N	15					89
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2517	3	3	9	N	3					92

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
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					38
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3385	3	15	9	N	14					52
10	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3417	3	11	9	N	10					62
11	3840	X	3216	-0-	-624	-0-	3213	3	3	9	N	3					65
12	3968	X	2869	-0-	-1099	-0-	2856	3	13	9	N	12					77
01	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	3			N	-0-					77

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

08	341	N	157	-0-	-184	-0-	8	1	128	3	Y	19	32	1			75
							21	9									
09	300	N	49	-0-	-251	-0-	1	1	23	3	Y	23	32	1			66
							25	9									
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	54	3	Y	6					72
							7	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	6					78
							7	9									
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	1			26
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					26

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

08	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	73	1	1158	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	70	1	1126	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	72	1	1127	3	Y	2					9
							2	9									
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	74	1	1052	3	Y	2					11
							2	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	3	Y	-0-	7	1			4
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					4

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					7
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	3			N	-0-					7
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					7
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					7
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					7
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	3			N	-0-					13
09	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	3			N	-0-					13
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					13
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3			N	-0-					13
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					13
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					13
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883																	
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3178	3	8	9	N	7					32
09	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	3			N	-0-					32
10	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	2244	3			N	-0-					32
11	3090	X	1824	-0-	-1266	-0-	1824	3			N	-0-					32
12	3193	X	1726	-0-	-1467	-0-	1726	3			N	-0-					32
01	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-	1686	3			N	-0-					32
HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843																	
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					30
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					30
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	3	15	9	N	14					44
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					44
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018																	
08	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			Y	-0-					77
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					77
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					77
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					77
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					77
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					77
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959																	
08	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	1384	3			N	-0-					56
09	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	1202	3			N	-0-					56
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1470	3	8	9	N	7					63
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					63
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	3	4	9	N	4					67
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					67
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866																	
08	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2359	3			N	-0-					22
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-					22
10	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	3			N	-0-					22
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			N	-0-					22
12	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					22
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					67
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	3			N	-0-					67
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1					68
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					68
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	3	24	9	N	22					90
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					90

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

08	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5176	3	8	9	N	7					65
09	5400	X	4861	-0-	-539	-0-	4838	3	23	9	N	21					86
10	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	5094	3	12	9	N	11					97
11	5190	X	4386	-0-	-804	-0-	4380	3	6	9	N	5					102
12	5177	X	4945	-0-	-232	-0-	4921	3	24	9	N	22					124
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4867	3	6	9	N	5					129

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

08	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2426	3			N	-0-					56
09	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2484	3	10	9	N	9					65
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					65
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2340	3	7	9	N	6					71
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					71
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					71

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	4123	X	2411	-0-	-1712	-0-	2397	3	14	9	Y	13					62
09	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	3714	3	13	9	Y	12					74
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4154	3	12	9	Y	11					85
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	3418	3	3	9	Y	3					88
12	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3150	3	13	9	Y	12					100
01	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3528	3	15	9	Y	14					114

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	2					9
							2	9									
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	45	1	638	3	Y	2					11
							2	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	56	1	786	3	Y	-0-	7	1			4
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	3	Y	-0-					4

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
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	17	1	258	3	Y	2					9
							2	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	23	1	334	3	Y	2					11
							2	9									
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	8	1			3
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					3

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
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	401	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	380	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	24	1	371	3	Y	2					9
							2	9									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	25	1	361	3	Y	2					11
							2	9									
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	7	1			4
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					4

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
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	41	1	662	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	40	1	643	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	41	1	646	3	Y	2					9
							2	9									
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	42	1	601	3	Y	2					11
							2	9									
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	Y	-0-	7	1			4
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-					4

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
08	961	N	524	-0-	-437	-0-	29	1	493	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	810	N	528	-0-	-282	-0-	29	1	497	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	682	N	527	-0-	-155	-0-	30	1	495	3	Y	2					9
							2	9									
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	28	1	420	3	Y	2					11
							2	9									
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	30	1	456	3	Y	-0-	7	1			4
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	204	1	3258	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	192	1	3071	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	188	1	2932	3	Y	2					9
							2	9									
11	3570	X	2992	-0-	-578	-0-	196	1	2794	3	Y	2					11
							2	9									
12	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	206	1	2909	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	207	1	3260	3	Y	5					14
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

08	3100	N	3370	-0-	270	270	199	1	3170	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	3000	N	3739	-0-	739	1009	220	1	3516	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
10	3100	N	3784	-0-	684	1693	228	1	3554	3	Y	2					9
							2	9									
11	4429	X	2736	-0-	-1693	-0-	180	1	2555	3	Y	1					10
							1	9									
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	234	1	3299	3	Y	-0-	7	1			3
01	3007	X	1493	-0-	-1514	-0-	89	1	1404	3	Y	-0-					3

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
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					61
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					61
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					61
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					61
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					74
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					74
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					74
11	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					74
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					74
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					74

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
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5631	3	4	9	N	4					135
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5515	3	20	9	N	18					153
10	5797	X	5432	-0-	-365	-0-	5424	3	8	9	N	7					160
11	5610	X	4990	-0-	-620	-0-	4973	3	17	9	N	15					175
12	5797	X	4844	-0-	-953	-0-	4834	3	10	9	N	9	65	1			119
01	5735	X	2549	-0-	-3186	-0-	2540	3	9	9	N	8					127

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	142	1	2264	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	125	1	1948	3	Y	2					9
							2	9									
11	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	123	1	1750	3	Y	2					11
							2	9									
12	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	130	1	1829	3	Y	-0-	7	1			4
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1964	3	Y	-0-					4

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
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					87
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	3			N	-0-					87
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	3	3	9	N	3					90
11	1710	N	949	-0-	-761	-0-	949	3			N	-0-					90
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					90
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					90

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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					28
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					28
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					28
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					28
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

08	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			N	-0-					35
09	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	2323	3			N	-0-					35
10	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	2147	3			N	-0-					35
11	2340	N	1880	-0-	-460	-0-	1880	3			N	-0-					35
12	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			N	-0-					35
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					35

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
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

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	3365	3	1	9	N	1					88
09	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	3363	3	17	9	N	15					103
10	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3378	3	1	9	N	1					104
11	3690	X	3114	-0-	-576	-0-	3114	3			N	-0-					104
12	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2707	3	3	9	N	3					107
01	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3017	3	9	9	N	8					115

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					46
09	570	N	323	-0-	-247	-0-	323	3			Y	-0-					46
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					46
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					46
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					46
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					46

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

08	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			Y	-0-					22
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1723	3	22	9	Y	20					42
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					42
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1615	3	10	9	Y	9					51
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3			Y	-0-					51
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					51

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					21
09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					21
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					21
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	897	3			N	-0-					21
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			N	-0-					21
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1307	2	212	3	N	6					15
							7	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1253	2	216	3	N	5	9	1			11
							6	9									
*10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	769	2	243	3	N	6					17
							7	9									
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	281	1	783	2	N	1	11	1			7
							178	3	1	9							
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	264	1	717	2	N	-0-					7
							232	3									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	682	2	N	-0-					7
							211	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	181	1	3606	3	Y	17	15	1			21
							19	9									
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	176	1	3749	3	Y	14	14	1			21
							15	9									
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	193	1	3734	3	Y	20	27	1			14
							22	9									
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	174	1	3434	3	Y	7	14	1			7
							8	9									
12	3813	X	1801	-0-	-2012	-0-	98	1	1683	3	Y	18	13	1			12
							20	9									
01	4061	X	2593	-0-	-1468	-0-	152	1	2428	3	Y	12	12	1			12
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
11	1800	X	1219	-0-	-581	-0-	59	1	1157	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1860	X	1351	-0-	-509	-0-	74	1	1269	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	49	1	772	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-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

08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	188	1	3748	3	Y	16	14	1			21
							18	9									
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	176	1	3743	3	Y	13	13	1			21
							14	9									
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	205	1	3951	3	Y	19	26	1			14
							21	9									
11	4650	X	4622	-0-	-28	-0-	223	1	4391	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	266	1	4569	3	Y	17	13	1			12
							19	9									
*01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	261	1	4161	3	Y	17	16	1			13
							19	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	855	2	138	3	N	-0-					13
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	815	2	140	3	N	-0-					13
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	571	2	181	3	N	4					17
							4	9									
*11	960	N	940	-0-	-20	-0-	213	1	592	2	N	-0-	9	1			8
							135	3									
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	575	2	N	-0-					8
							186	3									
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	1					9
							173	3	1	9							

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3069	2	498	3	N	-0-					41
09	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	2938	2	505	3	N	-0-	11	1			30
10	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	2598	1958	2	618	3	N	20					50
							22	9									
11	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	5868	740	1	2058	2	N	4	28	1			26
							468	3	4	9							
*12	DLQ	G-10	3250	-0-	3250	9118	705	1	1910	2	N	18					44
							615	3	20	9							
*01	12411	X	3293	-0-	-9118	-0-	724	1	1961	2	N	3					47
							605	3	3	9							

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	79	2	13	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	73	2	13	3	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	47	2	15	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	872	2	142	3	N	11					20
							12	9									
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	770	2	132	3	N	9	14	1			15
							10	9									
*10	1054	N	687	-0-	-367	-0-	512	2	162	3	N	12					27
							13	9									
*11	990	N	870	-0-	-120	-0-	197	1	549	2	N	-0-	19	1			8
							124	3									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	284	1	772	2	N	-0-					8
							249	3									
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	295	1	797	2	N	2					10
							246	3	2	9							

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
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1311	2	212	3	N	6					25
							7	9									
09	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1159	2	200	3	N	4	9	1			20
							4	9									
*10	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	775	2	245	3	N	4					24
							4	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	373	1	1038	2	N	-0-	11	1			13
							236	3									
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	340	1	922	2	N	-0-					13
							298	3									
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	335	1	908	2	N	1					14
							280	3	1	9							

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 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
08	0	W	3991	-0-	3991	96797	3980	2	11	9	N	10					124
09	0	W	2324	-0-	2324	99121	2324	2			N	-0-					124
10	13980		4028	-0-	-9952	89169	4019	2	9	9	N	8					132
11	34950		4724	-0-	-30226	58943	4716	2	8	9	N	7					139
12	36115		3775	-0-	-32340	26603	3742	2	33	9	N	30					169
*01	29945	R	3342	-0-	-26603	-0-	3322	2	20	9	N	18					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	546	-0-	-229	-0-	141	1	405	3	N	-0-					13
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					13
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5076 - 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
08	20615	X	1612	-0-	-19003 B	-0-	1604	2	8	9	N	7					194
09	14310	X	1281	-0-	-13029 B	-0-	1281	2			N	-0-	177	1			17
10	T. A.		6220	-0-	6220 B	6220	6055	2	165	9	N	150					167
11	T. A.		5944	-0-	5944 B	12164	5865	2	79	9	N	72					239
12	16470	X	4306	-0-	-12164 B	-0-	4262	2	44	9	N	40					279
01	6231	X	2668	-0-	-3563 B	-0-	2668	2			N	-0-					279

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	996	2	N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	108	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	103	1	818	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	908	-0-	-270	-0-	97	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	90	1	910	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	2	N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	100	1	883	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	105	1	835	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	114	1	950	2	N	-0-			-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	96	1	971	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	87	1	840	2	N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	N	-0-			-0-
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	82	1	722	2	N	-0-			-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	86	1	683	2	N	-0-			-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	84	1	698	2	N	-0-			-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	116	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	110	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	122	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	118	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	126	1	1052	2	N	-0-					-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

08	3100	N	1703	-0-	-1397	1398	160	1	1543	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1828	-0-	-1172	226	173	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	2165	N	1939	-0-	-226	-0-	198	1	1741	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	175	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	206	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	193	1	1956	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

08	3056	N	38	-0-	-3018	-0-	15	1	23	2	Y	-0-					1
09	1980	N	99	-0-	-1881	-0-	36	1	63	2	Y	-0-					1
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	197	1	586	2	Y	-0-					1
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	Y	-0-					1
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	177	1	754	2	Y	-0-					1
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	132	1	528	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

08	2406	N	1097	-0-	-1309	-0-	430	1	667	2	Y	-0-					1
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	430	1	747	2	Y	-0-					1
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	355	1	1055	2	Y	-0-					1
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	1041	2	Y	-0-					1
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	242	1	1034	2	Y	-0-					1
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	265	1	1057	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2279					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1881	-0-	1881	4160	1881	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1087	-0-	1087	5247	1087	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	1203	-0-	-5247	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	736	-0-	-1217	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	1059	X	481	-0-	-578	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		323	-0-	323	652	323	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		291	-0-	291	943	291	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		313	-0-	313	1256	313	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3827	-0-	-358	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	7569	-0-	4469	4469	7569	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1821	-0-	-1279	3190	1821	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
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3264	-0-	-636	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3247	-0-	-783	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3292	-0-	-738	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

08	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2864	-0-	-887	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2643	-0-	-1294	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	1266	-0-	-2544	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	1540	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
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3245	-0-	-754	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2937	-0-	-1062	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2276	-0-	-1041	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

08	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2806	-0-	-464	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2203	-0-	-737	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

08	2108	X	1455	-0-	-653	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3779	-0-	779	779	3779	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3429	-0-	329	1108	3429	2			Y	-0-					-0-
11	2988	N	1880	-0-	-1108	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
*01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/16

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					19
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					19
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					19
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	2			Y	-0-					19
12	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			Y	-0-					19
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					19

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	154	1	1993	2	N	-0-					1
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	129	1	1549	2	N	-0-					1
10	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	111	1	1394	2	N	-0-					1
11	1950	N	1607	-0-	-343	-0-	127	1	1480	2	N	-0-					1
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	2	N	-0-					1
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	125	1	1491	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
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	879	-0-	-531	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	566	1	7324	2	N	-0-					3
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	468	1	5636	2	N	-0-	1	0			2
10	6975	X	6115	-0-	-860	-0-	450	1	5665	2	N	-0-					2
11	6810	X	5997	-0-	-813	-0-	476	1	5521	2	N	-0-					2
12	7037	X	6274	-0-	-763	-0-	491	1	5783	2	N	-0-					2
01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	515	1	6166	2	N	-0-					2

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
08	1581	N	1250	-0-	-331	-0-	90	1	1160	2	N	-0-					6
09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	85	1	1021	2	N	-0-					6
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	96	1	1207	2	N	-0-					6
11	1200	N	877	-0-	-323	-0-	70	1	807	2	N	-0-					6
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	81	1	951	2	N	-0-					6
01	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	90	1	1076	2	N	-0-					6

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	2124	-0-	-1296	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	1980	-0-	-1802	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3049	-0-	-733	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
12	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	199	1	2574	2	N	-0-					2
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	196	1	2363	2	N	-0-					2
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	158	1	1989	2	N	-0-					2
11	2670	N	1726	-0-	-944	-0-	135	1	1570	2	N	19					21
							21	9									
12	2635	N	1834	-0-	-801	-0-	144	1	1690	2	N	-0-					21
01	2139	N	1678	-0-	-461	-0-	129	1	1549	2	N	-0-					21

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
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	249	1	3224	2	N	-0-					2
09	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	222	1	2679	2	N	-0-	1	0			1
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	237	1	2982	2	N	-0-					1
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	332	1	3854	2	N	-0-					1
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	2	N	-0-					1
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	306	1	3666	2	N	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1813	-0-	-1287	1858	1813	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2323	-0-	-677	1181	2323	2			N	-0-					-0-
10	3051	N	1870	-0-	-1181	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	775	-0-	-965	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1272	-0-	-1338	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	242	1	2329	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2302	-0-	-8 B	-0-	218	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2164	-0-	-223 B	-0-	221	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2100	-0-	-210 B	-0-	235	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2038	-0-	-349 B	-0-	218	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*01	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	256	1	2587	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1673	2	Y	-0-			-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1688	2	Y	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1643	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1558	-0-	-122	B	-0-	174	1	1384	2	Y	-0-			-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1582	2	Y	-0-			-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1748	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	70	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	59	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	70	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	577	-0-	-53	B	-0-	64	1	513	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	578	-0-	-73	B	-0-	62	1	516	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	538	-0-	-113	B	-0-	48	1	490	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6064	X	6064	-0-	-0- B	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5042	-0-	-778 B	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5938	-0-	-76 B	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	4309	-0-	-1767 B	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
*01	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

08	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

08	5487	X	3606	-0-	-1881 B	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291 B	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3278	-0-	-411 B	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3457	-0-	-113 B	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3115	-0-	-481 B	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3375	-0-	-221 B	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	907	-0-	-53	B	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	782	-0-	-210	B	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	341	N	292	-0-	-49	B	-288	292	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	331	-0-	1	B	-287	331	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	305	-0-	57	B	-230	305	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	B	-230	267	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	B	-230	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	B	-230	250	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5673	X	5664	-0-	-9	B	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
09	5636	X	5636	-0-	-0-	B	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5803	-0-	5803	B	5803	5803	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4803	-0-	4803	B	10606	4803	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4241	-0-	4241	B	14847	4241	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3529	-0-	3529	B	18376	3529	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

08	2635	N	2541	-0-	-94	B	-9600	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2409	-0-	-141	B	-9600	2409	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2636	-0-	590	B	-9010	2636	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2647	-0-	247	B	-8763	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2443	-0-	-37	B	-8763	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2743	-0-	263	B	-8500	2743	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5611	X	5607	-0-	-4	B	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	B	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5283	-0-	-266	B	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	B	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	4692	-0-	-1074	B	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4664	-0-	-1102	B	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

08	1116	N	996	-0-	-120	B	-155	996	2			Y	-0-					-0-
09	906	N	1061	-0-	155	B	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	968	-0-	-117	B	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	583	-0-	-595	B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

08	2821	X	2725	-0-	-96	B	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2289	-0-	-441	B	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2327	-0-	-308	B	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2395	-0-	-245	B	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2256	-0-	-472	B	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2715	-0-	-13	B	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	394	-0-	-195	-0-	57	1	309	3	N	25	167	1			58
							28	9									
09	480	X	257	-0-	-223	-0-	45	1	178	3	N	31					89
							34	9									
10	496	X	413	-0-	-83	-0-	80	1	293	3	N	36					125
							40	9									
11	450	X	386	-0-	-64	-0-	89	1	275	3	N	20					145
							22	9									
12	403	X	276	-0-	-127	-0-	89	1	166	3	N	19					164
							21	9									
01	403	X	254	-0-	-149	-0-	54	1	170	3	N	27	161	1			30
							30	9									

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	327	1	1923	3	N	223	311	1			237
							245	9									
09	2940	X	2087	-0-	-853	-0-	282	1	1552	3	N	230	168	1			299
							253	9									
10	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	268	1	1392	3	N	289	340	1	1	7	247
							318	9									
11	2580	X	1816	-0-	-764	-0-	272	1	1283	3	N	237	181	1	2	8	301
							261	9									
12	2666	X	1628	-0-	-1038	-0-	259	1	1151	3	N	198	178	1	1	8	320
							218	9									
01	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	294	1	1301	3	N	300	187	1			433
							330	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. (I) GAS 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	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	581	1	3416	3	N	3	24	1			4
							3	9									
09	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	578	1	3185	3	N	9	3	1			10
							10	9									
10	4216	X	3685	-0-	-531	-0-	592	1	3072	3	N	19	13	1			16
							21	9									
11	4050	X	3332	-0-	-718	-0-	582	1	2748	3	N	2	12	1			6
							2	9									
12	4030	X	3098	-0-	-932	-0-	569	1	2525	3	N	4	3	1			7
							4	9									
01	3999	X	2826	-0-	-1173	-0-	520	1	2298	3	N	7	4	1			10
							8	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 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	183	1	1075	3	N	26	32	1			28
							29	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	203	1	1117	3	N	4	20	1			12
							4	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	219	1	1138	3	N	-0-	12	1			-0-
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	215	1	1016	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	218	1	968	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	228	1	1007	3	N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

*06	DLQ G-10	4937	-0-	4937	37705	4790	2	147	9	Y	134	146	1			128
07	DLQ G-10	4995	-0-	4995	42700	4810	2	185	9	Y	168	179	1			117
*08	47481 X	4781	-0-	-42700	-0-	4660	2	121	9	Y	110					227
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4337	2	111	9	Y	101	185	1			143
10	4867 X	4508	-0-	-359	-0-	4369	2	139	9	Y	126	176	1			93
11	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	4180	2	110	9	Y	100					193
12	4867 X	4410	-0-	-457	-0-	4294	2	116	9	Y	105					298
01	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4174	2	117	9	Y	106	181	1			223

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	77810	#	76118	-0-	-1692	-0-	2626	1	71097	2	N	2177	2163	1			191
							2395	9									
09	75300	#	70517	-0-	-4783	-0-	2628	1	65691	2	N	1998	1902	1			287
							2198	9									
10	77004	#	72512	-0-	-4492	-0-	2466	1	67757	2	N	2081	2205	1			163
							2289	9									
11	74520	#	67227	-0-	-7293	-0-	2391	1	62839	2	N	1815	1932	1			46
							1997	9									
12	77004	#	66212	-0-	-10792	-0-	2079	1	62296	2	N	1670	1518	1			198
							1837	9									
01	76105	#	65470	-0-	-10635	-0-	2131	1	61460	2	N	1708	1689	1			217
							1879	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

08	24354	X	5017	-0-	-19337	-0-	74	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	53	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	64	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4397	-0-	-553	-0-	57	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	42	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	65	1	4768	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	76	1	5076	2	N	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	57	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	69	1	5080	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	65	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	35	1	3978	2	N	-0-					-0-
*01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4761	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	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 #: 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
08	6634	X	5734	-0-	-900	-0-	85	1	5649	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5432	-0-	-868	-0-	63	1	5369	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	79	1	5798	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5836	-0-	-464	-0-	76	1	5760	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5315	-0-	-513	-0-	47	1	5268	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	3810	-0-	-2080	-0-	51	1	3759	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
08	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	17	1	1101	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	13	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	16	1	1200	2	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	8	1	941	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	15	1	1116	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
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	19	1	1247	2	N	-0-			-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	18	1	1301	2	N	-0-			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	18	1	1340	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	14	1	1029	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	13	1	983	2	N	-0-			-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	10	1	1089	2	N	-0-			-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	16	1	1171	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	27	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	17	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	47	1	3451	2	N	-0-			-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	57	1	4310	2	N	-0-			-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	35	1	3984	2	N	-0-			-0-
*01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	47	1	3452	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	11	1	698	2	N	-0-			-0-
09	780	N	382	-0-	-398	-0-	4	1	378	2	N	-0-			-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	6	1	457	2	N	-0-			-0-
11	690	N	367	-0-	-323	-0-	5	1	362	2	N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	N	-0-			-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	5	1	369	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 #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

08	217	N	196	-0-	-21	-0-	3	1	193	2	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	2	1	167	2	N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	2	1	164	2	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	2	N	-0-			-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

08	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	165	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	171	1	1633	2	N	-0-			-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	179	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	167	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	173	1	1706	2	N	-0-			-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	178	1	1656	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

08	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	222	1	2151	2	N	-0-			-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	225	1	2142	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	229	1	2112	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	213	1	1958	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	211	1	2083	2	N	-0-			-0-
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	236	1	2190	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	312	1	3029	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2508	-0-	-342	-0-	238	1	2270	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	233	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	220	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	280	1	2761	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	282	1	2618	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1806	N	1375	-0-	-431	-0-	128	1	1247	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	109	1	1038	2	Y	-0-			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1181	2	Y	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	108	1	1062	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	124	1	1154	2	Y	-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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

08	434	N	373	-0-	-61	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	4	1	366	2	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	4	1	328	2	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	4	1	319	2	N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	3	1	320	2	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	26	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	33	1	2837	2	N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	28	1	2045	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	28	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	22	1	2513	2	N	-0-					-0-
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	36	1	2648	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	42	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2604	2	N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	36	1	2657	2	N	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	34	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1635	-0-	-783	-0-	14	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1433	-0-	-985	-0-	19	1	1414	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	115	1	7669	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8310	-0-	-60	-0-	96	1	8214	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7703	-0-	-946	-0-	104	1	7599	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	95	1	7227	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7714	-0-	-873	-0-	68	1	7646	2	N	-0-					-0-
*01	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	104	1	7606	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	-0-					-0-
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	9	1	732	2	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-					-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	9	1	676	2	N	-0-					-0-
12	775	N	605	-0-	-170	-0-	5	1	600	2	N	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	9	1	646	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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 #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 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
08	775	N	516	-0-	-259	-0-	8	1	508	2	N	-0-			-0-
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	7	1	588	2	N	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	717	2	N	-0-			-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	6	1	458	2	N	-0-			-0-
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	3	1	366	2	N	-0-			-0-
01	713	N	468	-0-	-245	-0-	6	1	462	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	20	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	4	1	377	2	N	-0-			-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	5	1	392	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	383	-0-	-877	-0-	5	1	378	2	N	-0-			-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	2	N	-0-			-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	5	1	377	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

08	651	N	647	-0-	-4	-0-	10	1	637	2	N	-0-			-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	7	1	565	2	N	-0-			-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	8	1	604	2	N	-0-			-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	8	1	583	2	N	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	5	1	605	2	N	-0-			-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	8	1	564	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

08	310	N	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	2	N	-0-			-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	4	1	300	2	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	4	1	283	2	N	-0-			-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	2	N	-0-			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	491	1	4765	2	Y	-0-			-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	486	1	4635	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	453	1	4182	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	388	1	3562	2	Y	-0-			-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	484	1	4774	2	Y	-0-			-0-
01	4650	X	1769	-0-	-2881	-0-	172	1	1597	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	54	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	39	1	3339	2	N	-0-			-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	44	1	3255	2	N	-0-			-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	39	1	2977	2	N	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	28	1	3130	2	N	-0-			-0-
*01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	40	1	2932	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	52	1	3468	2	N	-0-			-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	41	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	41	1	3030	2	N	-0-			-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	43	1	3259	2	N	-0-			-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	32	1	3560	2	N	-0-			-0-
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	53	1	3897	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 #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	92	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	63	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	93	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	77	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	52	1	5854	2	N	-0-					-0-
*01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	83	1	6061	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

08	837	N	532	-0-	-305	-0-	8	1	524	2	N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	17	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	23	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	29	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	19	1	2128	2	N	-0-					-0-
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	28	1	2052	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

08	248	N	150	-0-	-98	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	2	1	185	2	N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	2	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

08	1953	N	1507	-0-	-446	-0-	22	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1016	-0-	-844	-0-	12	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	20	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	18	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	17	1	1222	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	12	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	14	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	13	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	10	1	1114	2	N	-0-					-0-
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	18	1	1312	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 #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	78	1	5178	2	N	-0-			-0-
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	56	1	4830	2	N	-0-			-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	68	1	4976	2	N	-0-			-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	64	1	4868	2	N	-0-			-0-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	44	1	4944	2	N	-0-			-0-
*01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	67	1	4883	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

08	465	N	464	-0-	-1	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	5	1	425	2	N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	6	1	455	2	N	-0-			-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	6	1	440	2	N	-0-			-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	6	1	437	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

08	372	N	339	-0-	-33	-0-	5	1	334	2	N	-0-			-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	4	1	347	2	N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	373	2	N	-0-			-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	3	1	357	2	N	-0-			-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	56	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	40	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	42	1	3058	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	44	1	3380	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	28	1	3160	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	46	1	3368	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	3	1	226	2	N	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	3	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	3	1	219	2	N	-0-			-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	2	N	-0-			-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	25	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	14	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	13	1	967	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	877	-0-	-773	-0-	11	1	866	2	N	-0-			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	12	1	1331	2	N	-0-			-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	19	1	1387	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 #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 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
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	14	1	1184	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	17	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	17	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	11	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1134	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 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
08	DLQ G-10		7303	-0-	7303	9862	108	1	7195	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5747	-0-	5747	15609	66	1	5681	2	N	-0-					-0-
10	20984	X	5375	-0-	-15609	-0-	72	1	5303	2	N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	66	1	5003	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5063	-0-	-2253	-0-	44	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	4823	-0-	-2493	-0-	65	1	4758	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	5718	-0-	-978	-0-	85	1	5633	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	74	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5839	-0-	-1353	-0-	79	1	5760	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5139	-0-	-1821	-0-	67	1	5072	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	49	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	84	1	6140	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	47	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2675	-0-	-235	-0-	31	1	2644	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	37	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	35	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	22	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	35	1	2534	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 #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	8	1	550	2	N	-0-			-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	6	1	503	2	N	-0-			-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	7	1	512	2	N	-0-			-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	7	1	524	2	N	-0-			-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	4	1	489	2	N	-0-			-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	7	1	516	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-			-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	4	1	325	2	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	3	1	293	2	N	-0-			-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	19	1	1602	2	N	-0-			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	21	1	1517	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	19	1	1476	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	14	1	1556	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	21	1	1516	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	647	1	6285	2	N	-0-			-0-
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	670	1	6395	2	N	-0-			-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	708	1	6536	2	N	-0-			-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	603	1	5538	2	N	-0-			-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	715	1	7057	2	N	-0-			-0-
*01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	746	1	6934	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	2	N	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	87	1	827	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	87	1	807	2	N	-0-			-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	75	1	685	2	N	-0-			-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	83	1	824	2	N	-0-			-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-			-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	4	1	333	2	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	1	324	2	N	-0-			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	3	1	327	2	N	-0-			-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	4	1	324	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 #: 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
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	24	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	18	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	21	1	1556	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	17	1	1316	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	12	1	1377	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	19	1	1384	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
08	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	34	1	2284	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2348	-0-	-322	-0-	27	1	2321	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	33	1	2403	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	28	1	2107	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	22	1	2520	2	N	-0-			-0-
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	N	-0-			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	2	N	-0-			-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	4	1	303	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8528	-0-	-1268	-0-	127	1	8401	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	7671	-0-	-1749	-0-	89	1	7582	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	9271	-0-	-463	-0-	125	1	9146	2	N	-0-			-0-
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	137	1	10433	2	N	-0-			-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	80	1	9082	2	N	-0-			-0-
*01	9269	X	9020	-0-	-249	-0-	122	1	8898	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	32	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	22	1	1912	2	N	-0-			-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	24	1	1787	2	N	-0-			-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	14	1	1617	2	N	-0-			-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	54	1	3589	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	38	1	3267	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	46	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	42	1	3239	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	30	1	3380	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	46	1	3360	2	N	-0-			-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	202	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	188	1	2060	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	196	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	170	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	176	1	1642	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	1779	-0-	-515	-0-	160	1	1619	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1686	-0-	-1414	181	125	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1508	-0-	-181	-0-	126	1	1382	2	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	135	1	1460	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	128	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	125	1	1263	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	23	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	16	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	18	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	17	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	12	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	18	1	1285	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	26	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	18	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	25	1	1834	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	22	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	19	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	19	1	1392	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	15	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	10	1	874	2	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	13	1	944	2	N	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	13	1	955	2	N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	8	1	879	2	N	-0-					-0-
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	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
08	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	19	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	468	-0-	-1332	-0-	5	1	463	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	26	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	10	1	1122	2	N	-0-					-0-
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	27	1	1962	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
08	5735	X	5147	-0-	-588	-0-	76	1	5071	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4573	-0-	-977	-0-	53	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	66	1	4831	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4809	-0-	-261	-0-	62	1	4747	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4314	-0-	-832	-0-	38	1	4276	2	N	-0-					-0-
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	70	1	5109	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	16	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	13	1	1136	2	N	-0-			-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	962	-0-	-216	-0-	8	1	954	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	65	1	4295	2	N	-0-			-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	47	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	56	1	4121	2	N	-0-			-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	48	1	3629	2	N	-0-			-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	34	1	3798	2	N	-0-			-0-
*01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	58	1	4249	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-			-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1122	2	Y	-0-			-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	112	1	1044	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	103	1	1044	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	24	1	2051	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	30	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	36	1	2778	2	N	-0-			-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	25	1	2866	2	N	-0-			-0-
*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	36	1	2609	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

08	713	N	686	-0-	-27	-0-	10	1	676	2	N	-0-			-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	6	1	489	2	N	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-			-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	8	1	636	2	N	-0-			-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-			-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	8	1	566	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	16	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	11	1	978	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	13	1	971	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	12	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	9	1	982	2	N	-0-			-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	13	1	975	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	33	1	2191	2	N	-0-			-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	28	1	2052	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	25	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	18	1	1979	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	26	1	1924	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

08	310	N	85	-0-	-225	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
09	330	N	47	-0-	-283	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	48	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	36	1	3040	2	N	-0-			-0-
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	38	1	2817	2	N	-0-			-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	35	1	2700	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1849	-0-	-972	-0-	16	1	1833	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	32	1	2332	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 #: 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
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	25	1	1673	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	19	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	23	1	1685	2	N	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	25	1	1913	2	N	-0-			-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	18	1	2018	2	N	-0-			-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	26	1	1926	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
08	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	39	1	2571	2	N	-0-			-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	27	1	2346	2	N	-0-			-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	36	1	2649	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	32	1	2416	2	N	-0-			-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	23	1	2637	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	36	1	2636	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	33	1	2204	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	25	1	2122	2	N	-0-			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	29	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	27	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	18	1	1981	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	27	1	1957	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	24	1	1601	2	N	-0-			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	17	1	1448	2	N	-0-			-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	20	1	1434	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	15	1	1151	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	9	1	1009	2	N	-0-			-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	22	1	1613	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	9	1	628	2	N	-0-			-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	7	1	588	2	N	-0-			-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	8	1	587	2	N	-0-			-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	7	1	557	2	N	-0-			-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	5	1	584	2	N	-0-			-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	8	1	550	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	47	1	3135	2	N	-0-			-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	34	1	2942	2	N	-0-			-0-
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	2	N	-0-			-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	36	1	2746	2	N	-0-			-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	25	1	2816	2	N	-0-			-0-
*01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	38	1	2780	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	8	1	506	2	N	-0-			-0-
09	750	N	387	-0-	-363	-0-	4	1	383	2	N	-0-			-0-
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	5	1	345	2	N	-0-			-0-
11	510	N	145	-0-	-365	-0-	2	1	143	2	N	-0-			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-			-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	12	1	798	2	N	-0-			-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	9	1	779	2	N	-0-			-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	11	1	781	2	N	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-			-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	7	1	786	2	N	-0-			-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	11	1	771	2	N	-0-			-0-

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
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	94	1	6228	2	N	-0-			-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	69	1	5928	2	N	-0-			-0-
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	80	1	5827	2	N	-0-			-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	78	1	5921	2	N	-0-			-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	50	1	5646	2	N	-0-			-0-
*01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	71	1	5182	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
08	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	72	1	4753	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4559	-0-	-451	-0-	53	1	4506	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4797	-0-	-318	-0-	65	1	4732	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	60	1	4569	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	41	1	4571	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	62	1	4520	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
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	34	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	23	1	1939	2	N	-0-			-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	30	1	2183	2	N	-0-			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	16	1	1852	2	N	-0-			-0-
*01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	35	1	2564	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 #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	35	1	2350	2	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	23	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	26	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2019	-0-	-291	-0-	26	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	17	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	26	1	1917	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1374	-0-	-765	-0-	20	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	12	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	15	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	14	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	528	-0-	-526	-0-	5	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	3	1	201	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	2	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	53	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	35	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	41	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	39	1	2944	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	24	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	35	1	2555	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	19	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	13	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	16	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	15	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	9	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	5	1	457	2	N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	6	1	455	2	N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	6	1	446	2	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	4	1	451	2	N	-0-					-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	6	1	436	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 #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	2	N	-0-			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

08	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	17	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	12	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	15	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	12	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	9	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	12	1	903	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	216	1	3940	2	N	-0-			-0-
							641	3							
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	221	1	3806	2	N	-0-			-0-
							654	3							
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	229	1	3505	2	N	-0-			-0-
							1108	3							
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-			-0-
							813	3							
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	214	1	3132	2	N	-0-			-0-
							1009	3							
*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	212	1	3401	2	N	-0-			-0-
							1049	3							

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	395	1	7163	2	N	-0-			-0-
							1161	3							
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	400	1	6901	2	N	-0-			-0-
							1185	3							
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	425	1	6488	2	N	-0-			-0-
							2044	3							
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	402	1	6748	2	N	-0-			-0-
							1530	3							
*12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	426	1	6216	2	N	-0-			-0-
							2002	3							
*01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	401	1	6415	2	N	-0-			-0-
							1976	3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	89	1	1622	2	N	-0-					-0-
							263	3									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	N	-0-					-0-
							257	3									
10	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	90	1	1370	2	N	-0-					-0-
							433	3									
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	83	1	1388	2	N	-0-					-0-
							315	3									
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	2	N	-0-					-0-
							396	3									
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-					-0-
							432	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	N	-0-					-0-
							140	3									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-					-0-
							172	3									
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-					-0-
							297	3									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
							153	3									

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
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	315	1	5300	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	341	1	5157	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	366	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	388	1	4872	2	N	-0-					-0-
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	2	N	-0-					-0-
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	345	1	4978	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	447	-0-	-328	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
							57	3									
10	713	N	350	-0-	-363	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
							80	3									
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
							71	3									
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
							74	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	322	1	5886	2	N	-0-					-0-
							955	3									
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	324	1	5601	2	N	-0-					-0-
							960	3									
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	341	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1645	3									
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	325	1	5490	2	N	-0-					-0-
							1243	3									
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	344	1	5006	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
*01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	320	1	5115	2	N	-0-					-0-
							1576	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	179	1	3274	2	N	-0-					-0-
							531	3									
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	178	1	3075	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	193	1	2973	2	N	-0-					-0-
							937	3									
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-					-0-
							712	3									
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	198	1	2897	2	N	-0-					-0-
							933	3									
*01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	188	1	2972	2	N	-0-					-0-
							914	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	102	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	110	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	124	1	1555	2	N	-0-					-0-
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	N	-0-					-0-
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	275	1	5009	2	N	-0-					-0-
							814	3									
09	4710	X	4587	-0-	-123	-0-	216	1	3731	2	N	-0-					-0-
							640	3									
10	5766	X	24	-0-	-5742	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	5910	X	545	-0-	-5365	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	6107	X	3152	-0-	-2955	-0-	155	1	2266	2	N	-0-					-0-
							731	3									
01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-	195	1	3115	2	N	-0-					-0-
							960	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	303	1	5090	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5011	-0-	-149	-0-	311	1	4700	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	341	1	4762	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	332	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	321	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	312	1	4494	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	2	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	102	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	122	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	143	1	1795	2	N	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1583	2	N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	183 543	1 3	3345	2	N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	182 541	1 3	3151	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	186 902	1 3	2855	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3313	-0-	-617	-0-	153 585	1 3	2575	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	159 739	1 3	2298	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	153 756	1 3	2452	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

08	6758	X	810	-0-	-5948	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1584	X	1196	-0-	-388	-0-	74	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	98	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1359	-0-	-687	-0-	86	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1876	-0-	-46	-0-	122	1	1754	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

08	3100	N	1757	-0-	-1343	797	99	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	2322	N	1525	-0-	-797	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1517	-0-	-343	-0-	112	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1402	-0-	-520	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	85	1	1222	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	86	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	77	1	965	2	N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	72	1	1045	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

08	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	95	1	2750	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3011	-0-	11	11	182	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	3058	-0-	-11	-0-	224	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3136	-0-	136	136	176	1	2960	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3014	-0-	-86	50	160	1	2854	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3396	-0-	296	346	194	1	3202	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	27	1	528	2	N	-0-			-0-
							87	3							
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	30	1	511	2	N	-0-			-0-
							88	3							
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	30	1	473	2	N	-0-			-0-
							151	3							
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	29	1	477	2	N	-0-			-0-
							109	3							
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-			-0-
							138	3							
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	436	2	N	-0-			-0-
							136	3							

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-			-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	122	1	1901	2	N	-0-			-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	131	1	1660	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	70	1	1187	2	N	-0-			-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	84	1	1394	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

08	527	N	525	-0-	-2	-0-	18	1	507	2	N	-0-			-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-			-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-			-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	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

08	465	N	428	-0-	-37	-0-	14	1	414	2	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-			-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	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

08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	84	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	195	1	2468	2	N	-0-			-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	N	-0-			-0-
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	92	1	1515	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
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-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	123	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1877	2	N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1941	2	N	-0-					-0-
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1886	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	11	1	864	2	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	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
08	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	52	1	3459	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3180	-0-	-480	-0-	37	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3080	-0-	-702	-0-	42	1	3038	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	35	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2688	-0-	-815	-0-	24	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2288	-0-	-1215	-0-	31	1	2257	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1059	2	N	-0-					-0-
							182	3									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	55	1	873	2	N	-0-					-0-
							278	3									
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	49	1	814	2	N	-0-					-0-
							185	3									
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
							245	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

08	1519	X	778	-0-	-741	-0-	53	1	713	2	Y	11					56
							12	9									
09	1470	X	934	-0-	-536	-0-	67	1	865	2	Y	2					58
							2	9									
10	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	90	1	1116	2	Y	2					60
							2	9									
11	1290	X	1029	-0-	-261	-0-	75	1	952	2	Y	2	8	1			54
							2	9									
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1592	2	Y	4					58
							4	9									
*01	1209	N	164	-0-	-1045	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					58

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

08	3100	N	4314	-0-	1214	7235	301	1	4012	2	Y	1					13
							1	9									
09	3000	N	3678	-0-	678	7913	265	1	3405	2	Y	7					20
							8	9									
10	11639	X	3726	-0-	-7913	-0-	276	1	3442	2	Y	7					27
							8	9									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	295	1	3749	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
12	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	145	1	1931	2	Y	4					18
							4	9									
*01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	154	1	1979	2	Y	6					24
							7	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3869	-0-	-564	-0-	270	1 9	3598	2	Y	1					19
09	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	250	1 9	3213	2	Y	7					26
10	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	248	1 9	3090	2	Y	6					32
11	3990	X	3677	-0-	-313	-0-	268	1 9	3400	2	Y	8	20	1			20
12	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	242	1 9	3228	2	Y	7					27
*01	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	275	1 9	3540	2	Y	11					38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1 9	670	2	Y	3					20
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1 9	660	2	Y	1					21
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1 9	592	2	Y	2					23
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1 9	591	2	Y	1	5	1			19
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1 9	693	2	Y	2					21
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1 9	553	2	Y	1					22

REMORA OPERATING, LLC 701613
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53418	X	10849	-0-	-42569	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9961	-0-	-3338	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	9913	-0-	-2957	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9373	-0-	-1477	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1159	-0-	-112 B	-0-	81	1 3 9	1075	2	Y	3					21
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	76	1 2 9	981	2	Y	2					23
10	1054	N	840	-0-	-214 B	-0-	62	1 1 9	777	2	Y	1					24
11	1110	N	935	-0-	-175 B	-0-	68	1 2 9	865	2	Y	2	7	1			19
12	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	70	1 2 9	932	2	Y	2					21
*01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	61	1 2 9	788	2	Y	2					23

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
08	496	S	430	-0-	-66 B	-0-	430	3			N	-0-					117
09	346	S	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					117
10	620	S	297	-0-	-323 B	-0-	297	3			N	-0-					117
11	440	S	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					117
12	372	S	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					117
01	310	S	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	N	1405	-0-	-1630	-0-	98	1	1305	2	Y	2					17
							2	9									
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	98	1	1264	2	Y	2					19
							2	9									
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	103	1	1279	2	Y	3					22
							3	9									
11	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	83	1	1057	2	Y	3	9	1			16
							3	9									
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	82	1	1101	2	Y	2					18
							2	9									
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	Y	4					22
							4	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3			N	-0-					63
09	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	1762	3			N	-0-					63
10	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					63
11	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	3			N	-0-					63
12	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					63
01	2976	X	2179	-0-	-797	-0-	2179	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282					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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	1832	-0-	-1268	1684	190	1	853	2	N	717	534	1			375
							789	9									
09	3000	N	2085	-0-	-915	769	218	1	1232	2	N	577	889	1			63
							635	9									
10	2647	N	1878	-0-	-769	-0-	190	1	1086	2	N	547	355	1			255
							602	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	235	1	1075	2	N	577	539	1			293
							635	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	236	1	1038	2	N	561	651	1			203
							617	9									
*01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	215	1	981	2	N	434	359	1			278
							477	9									

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
08	1023	X	826	-0-	-197	-0-	150	1	674	2	Y	2					2
							2	9									
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	181	1	1024	2	Y	8					10
							9	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	195	1	1111	2	Y	5					15
							6	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	665	2	Y	-0-	11	1			4
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	171	1	752	2	Y	-0-					4
*01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	122	1	555	2	Y	-0-					4

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
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	484	1	2175	2	Y	2					240
							2	9									
09	3000	N	3470	-0-	470	470	521	1	2943	2	Y	5					245
							6	9									
10	4059	X	3589	-0-	-470	-0-	535	1	3052	2	Y	2					247
							2	9									
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	468	1	2135	2	Y	4					251
							4	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	474	1	2084	2	Y	15					266
							17	9									
*01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	409	1	1866	2	Y	2					268
							2	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	207	1	929	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	152	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	184	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	970	-0-	-177	-0-	180	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	147	1	673	2	N	-0-					-0-

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
08	2914	X	1732	-0-	-1182	-0-	314	1	1414	2	Y	4					118
							4	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	340	1	1920	2	Y	2	120	1			-0-
							2	9									
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	458	1	2615	2	Y	3					3
							3	9									
11	3000	N	3076	-0-	76	76	552	1	2521	2	Y	3					6
							3	9									
12	2704	N	2628	-0-	-76	-0-	486	1	2135	2	Y	6					12
							7	9									
01	2914	N	2358	-0-	-556	-0-	424	1	1934	2	Y	-0-					12

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

08	651	N	540	-0-	-111	-0-	98	1	441	2	Y	1					106
							1	9									
09	450	N	261	-0-	-189	-0-	39	1	221	2	Y	1	58	1			49
							1	9									
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					49
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	85	1	386	2	Y	-0-					49
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	44	1	195	2	Y	1					50
							1	9									
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	106	1	484	2	Y	-0-					50

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

08	DLQ G-10		13387	-0-	13387	103343	2430	1	10927	2	Y	27					352
							30	9									
09	119677	X	16334	-0-	-103343	-0-	2439	1	13777	2	Y	107					459
							118	9									
10	20181	X	16944	-0-	-3237	-0-	2515	1	14360	2	Y	63					522
							69	9									
11	19200	X	12501	-0-	-6699	-0-	2246	1	10255	2	Y	-0-	169	1			353
12	18662	X	12256	-0-	-6406	-0-	2272	1	9984	2	Y	-0-	180	1			173
*01	16957	X	14297	-0-	-2660	-0-	2565	1	11702	2	Y	27					200
							30	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

08	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	575	1	2585	2	N	-0-					219
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	581	1	3282	2	N	-0-					219
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	583	1	3328	2	N	-0-					219
11	3600	X	2822	-0-	-778	-0-	507	1	2313	2	N	2					221
							2	9									
12	3999	X	2967	-0-	-1032	-0-	550	1	2416	2	N	1					222
							1	9									
01	3999	X	2927	-0-	-1072	-0-	525	1	2395	2	N	6	181	1			47
							7	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	121	1	543	2	Y	-0-					67
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	760	2	Y	1					68
							1	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	147	1	838	2	Y	1					69
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	117	1	535	2	Y	1					70
							1	9									
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	89	1	392	2	Y	3					73
							3	9									
01	496	N	241	-0-	-255	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					73

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

08	744	N	667	-0-	-77	-0-	121	1	546	2	N	-0-					44
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	-0-					44
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	N	9					53
							10	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	573	2	N	11					64
							12	9									
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	139	1	612	2	N	7					71
							8	9									
01	992	N	726	-0-	-266	-0-	130	1	592	2	N	4					75
							4	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

08	620	X	51	-0-	-569	-0-	9	1	42	2	N	-0-					243
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	51	1	288	2	N	-0-					243
10	217	X	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	2	N	-0-					243
11	210	X	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-					243
12	341	X	149	-0-	-192	-0-	28	1	121	2	N	-0-					243
01	341	X	52	-0-	-289	-0-	9	1	43	2	N	-0-					243

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

08	217	N	158	-0-	-59	-0-	20	1	138	2	N	-0-					70
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	21	1	138	2	N	-0-					70
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	2	N	-0-					70
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	17	1	127	2	N	-0-	55	1			15
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	2	N	-0-					15
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	3					18
							3	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	251	1	1727	2	N	60	180	1			73
							66	9									
09	2250	X	2068	-0-	-182	-0-	265	1	1760	2	N	39					112
							43	9									
10	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	263	1	1743	2	N	51					163
							56	9									
11	2250	X	1391	-0-	-859	-0-	159	1	1180	2	N	47					210
							52	9									
12	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	223	1	1687	2	N	54	182	1			82
							59	9									
01	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	223	1	1675	2	N	43					125
							47	9									

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
08	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	234	1	1614	2	N	38					158
							42	9									
09	2460	X	1394	-0-	-1066	-0-	180	1	1196	2	N	16					174
							18	9									
10	2542	X	1416	-0-	-1126	-0-	179	1	1184	2	N	48	180	1			42
							53	9									
11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	178	1	1319	2	N	46					88
							51	9									
12	2387	X	2379	-0-	-8	-0-	268	1	2023	2	N	80					168
							88	9									
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	323	1	2422	2	N	59	180	1			47
							65	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
08	713	X	253	-0-	-460	-0-	32	1	220	2	N	1					180
							1	9									
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	94	1	623	2	N	14					194
							15	9									
10	713	X	385	-0-	-328	-0-	50	1	329	2	N	5					199
							6	9									
11	690	X	612	-0-	-78	-0-	71	1	526	2	N	14	170	1			43
							15	9									
12	744	X	574	-0-	-170	-0-	66	1	499	2	N	8					51
							9	9									
01	744	X	231	-0-	-513	-0-	27	1	204	2	N	-0-					51

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
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	33	1	229	2	N	3					230
							3	9									
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	32	1	211	2	N	1					231
							1	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	37	1	243	2	N	1					232
							1	9									
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	27	1	200	2	N	1					233
							1	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	5					238
							6	9									
*01	279	N	277	-0-	-2	-0-	32	1	239	2	N	5	173	1			70
							6	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	792	-0-	-76	-0-	99	1	686	2	N	6					198
							7	9									
09	900	X	791	-0-	-109	-0-	102	1	679	2	N	9					207
							10	9									
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	N	9	181	1			35
							10	9									
11	900	X	688	-0-	-212	-0-	80	1	595	2	N	12					47
							13	9									
12	930	X	918	-0-	-12	-0-	106	1	798	2	N	13					60
							14	9									
01	992	X	834	-0-	-158	-0-	97	1	724	2	N	12					72
							13	9									

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
08	868	X	627	-0-	-241	-0-	11	1	592	2	N	22	2	8			168
							24	9									
09	840	X	655	-0-	-185	-0-	16	1	618	2	N	19					187
							21	9									
10	868	X	558	-0-	-310	-0-	13	1	525	2	N	18					205
							20	9									
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	16	1	858	2	N	34					239
							37	9									
12	837	X	692	-0-	-145	-0-	14	1	655	2	N	21					260
							23	9									
*01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	47					307
							52	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	28	1	1428	2	N	46	2	8			100
							51	9									
09	2160	X	1793	-0-	-367	-0-	46	1	1684	2	N	57	1	8			156
							63	9									
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	52	1	1992	2	N	68	181	1	1	8	42
							75	9									
11	2010	X	1907	-0-	-103	-0-	35	1	1821	2	N	46	4	8			84
							51	9									
*12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2272	2	N	73					157
							80	9									
*01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2383	2	N	50					207
							55	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	975	-0-	-203	-0-	18	1	938	2	N	17	2	8			299
							19	9									
09	1140	X	1022	-0-	-118	-0-	28	1	977	2	N	15	193	1	2	8	119
							17	9									
10	1209	X	1081	-0-	-128	-0-	27	1	1034	2	N	18					137
							20	9									
11	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	91	1	964	2	N	27	2	8			162
							30	9									
*12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	N	22					184
							24	9									
*01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	114	1	811	2	N	54	199	1			39
							59	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12					35
09	600	N	177	-0-	-423	-0-	170	2	7	9	N	6					41
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					41
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	363	2	11	9	N	10					51
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					56
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					67

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	12330	-0-	-3356	-0-	166	1	11943	2	Y	196	197	0			4
							5	4	216	9							
09	14160	X	11081	-0-	-3079	-0-	153	1	10764	2	Y	147	147	0			4
							2	4	162	9							
10	12245	X	10470	-0-	-1775	-0-	142	1	10159	2	Y	150	148	0			6
							4	4	165	9							
11	11850	X	10067	-0-	-1783	-0-	138	1	9764	2	Y	146	148	0			4
							4	4	161	9							
12	12245	X	9656	-0-	-2589	-0-	130	1	9362	2	Y	145	146	0			3
							4	4	160	9							
01	12245	X	9129	-0-	-3116	-0-	125	1	8848	2	Y	139	137	0			5
							3	4	153	9							

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
08	4588	X	4485	-0-	-103	-0-	61	1	4377	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
09	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	57	1	4021	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
10	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	53	1	3800	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
11	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	51	1	3599	2	Y	35	36	0			1
							2	4	39	9							
12	4588	X	1633	-0-	-2955	-0-	22	1	1592	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
01	4495	X	3393	-0-	-1102	-0-	47	1	3306	2	Y	35	34	0			1
							1	4	39	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	136	1	9778	2	Y	423	423	0			9
							4	4	465	9							
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	134	1	9400	2	Y	397	395	0			11
							1	4	437	9							
10	10571	X	9698	-0-	-873	-0-	127	1	9108	2	Y	417	410	0			18
							4	4	459	9							
11	10230	X	9584	-0-	-646	-0-	127	1	8999	2	Y	413	420	0			11
							4	4	454	9							
12	10571	X	9942	-0-	-629	-0-	130	1	9314	2	Y	449	449	0			11
							4	4	494	9							
01	10385	X	9889	-0-	-496	-0-	130	1	9260	2	Y	451	444	0			18
							3	4	496	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
08	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	169	1	4788	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
09	5280	X	4618	-0-	-662	-0-	159	1	4425	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	T. A.		5069	-0-	5069	5069	173	1	4859	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
11	T. A.		4726	-0-	4726	9795	163	1	4525	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
12	T. A.		4794	-0-	4794	14589	163	1	4590	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
01	T. A.		5667	-0-	5667	20256	197	1	5422	2	Y	42	41	0			2
							2	4	46	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
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	99	1	7087	2	Y	3	4	0			-0-
							3	4	3	9							
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	112	1	7870	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	83	1	5933	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	118	1	8387	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	96	1	6883	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	88	1	6216	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	1906	-0-	-2465	-0-	26	1	1846	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	4230	X	2064	-0-	-2166	-0-	28	1	2001	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	3844	X	2401	-0-	-1443	-0-	32	1	2323	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
11	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	33	1	2320	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	33	1	2389	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	33	1	2315	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3152	-0-	-878	-0-	107	1	3029	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4627	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	213	1	5989	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	184	1	5080	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	177	1	4995	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	178	1	4905	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	1242	-0-	-3594	-0-	17	1	1214	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
09	4800	X	1022	-0-	-3778	-0-	14	1	1000	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4960	X	912	-0-	-4048	-0-	12	1	892	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	4800	X	1033	-0-	-3767	-0-	14	1	1010	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	12	1	865	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	1240	X	862	-0-	-378	-0-	12	1	842	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1643	-0-	-589	-0-	56	1	1582	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
09	2070	X	1292	-0-	-778	-0-	45	1	1244	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	48	1	1355	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	1830	X	1289	-0-	-541	-0-	45	1	1240	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1643	X	1300	-0-	-343	-0-	44	1	1252	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1643	X	961	-0-	-682	-0-	34	1	924	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	478	-0-	-235	-0-	7	1	470	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	630	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	713	X	564	-0-	-149	-0-	8	1	555	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	540	X	452	-0-	-88	-0-	6	1	445	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	651	X	640	-0-	-11	-0-	9	1	629	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	651	X	439	-0-	-212	-0-	6	1	432	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7024	-0-	-1222	-0-	238	1	6732	2	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
09	7980	X	6413	-0-	-1567	-0-	221	1	6147	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	236	1	6623	2	Y	44	43	0			2
							3	4	48	9							
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	397	1	10986	2	Y	76	76	0			2
							5	4	84	9							
12	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	553	1	15594	2	Y	114	113	0			3
							6	4	125	9							
*01	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	595	1	16380	2	Y	122	120	0			5
							6	4	134	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
08	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	116	1	3288	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
09	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	97	1	2701	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
11	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	107	1	2948	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
12	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	101	1	2855	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	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
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	49	1	3551	2	Y	108	106	0			2
							2	4	119	9							
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	49	1	3446	2	Y	155	153	0			4
							1	4	171	9							
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	45	1	3218	2	Y	157	154	0			7
							1	4	173	9							
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	44	1	3115	2	Y	152	155	0			4
							1	4	167	9							
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	43	1	3112	2	Y	160	160	0			4
							1	4	176	9							
*01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	39	1	2778	2	Y	144	142	0			6
							1	4	158	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	280	1	20136	2	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									
09	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	276	1	19408	2	Y	186	181	0			5
							3	4	205	9							
10	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	239	1	17131	2	Y	178	175	0			8
							7	4	196	9							
11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	234	1	16605	2	Y	173	176	0			5
							7	4	190	9							
12	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	231	1	16574	2	Y	180	181	0			4
							6	4	198	9							
*01	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	224	1	15888	2	Y	176	173	0			7
							6	4	194	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	4	1	276	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	403	X	213	-0-	-190	-0-	3	1	209	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	390	X	279	-0-	-111	-0-	4	1	274	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	403	X	283	-0-	-120	-0-	4	1	278	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	279	X	160	-0-	-119	-0-	2	1	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	41	1	2948	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
09	3570	X	2733	-0-	-837	-0-	38	1	2675	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	37	1	2671	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	42	1	2947	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	40	1	2878	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
*01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	34	1	2437	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	266	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	11	1	312	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	74	1	5341	2	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	78	1	5464	2	Y	98	97	0			3
							1	4	108	9							
10	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	66	1	4757	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
11	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	72	1	5105	2	Y	100	101	0			3
							2	4	110	9							
12	5828	X	2499	-0-	-3329	-0-	34	1	2410	2	Y	49	51	0			1
							1	4	54	9							
*01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	82	1	5790	2	Y	120	116	0			5
							2	4	132	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	165	1	4677	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	161	1	4466	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	163	1	4590	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	155	1	4281	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	158	1	4468	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	159	1	4380	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

08	7533	X	7236	-0-	-297	-0-	99	1	7114	2	Y	18	18	0			-0-
							3	4	20	9							
09	7830	X	6556	-0-	-1274	-0-	92	1	6445	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
10	7843	X	6432	-0-	-1411	-0-	88	1	6322	2	Y	17	16	0			1
							3	4	19	9							
11	7590	X	6148	-0-	-1442	-0-	85	1	6043	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
12	7440	X	5942	-0-	-1498	-0-	81	1	5841	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
01	7223	X	5756	-0-	-1467	-0-	80	1	5655	2	Y	17	16	0			1
							2	4	19	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
08	11191	X	9764	-0-	-1427	-0-	134	1	9609	2	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							
09	10380	X	9184	-0-	-1196	-0-	129	1	9039	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
10	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	119	1	8565	2	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
11	9930	X	8419	-0-	-1511	-0-	117	1	8284	2	Y	13	14	0			-0-
							4	4	14	9							
12	10261	X	8448	-0-	-1813	-0-	116	1	8314	2	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
01	9765	X	8172	-0-	-1593	-0-	113	1	8039	2	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	10824	X	2468	-0-	-8356	-0-	83	1	2355	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3629	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
10	6386	X	2568	-0-	-3818	-0-	87	1	2452	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
11	6180	X	2390	-0-	-3790	-0-	82	1	2279	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
12	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	79	1	2219	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
01	3937	X	1908	-0-	-2029	-0-	66	1	1818	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	111	1	7941	2	Y	79	79	0			2
							4	4	87	9							
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	108	1	7614	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
10	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	102	1	7317	2	Y	77	76	0			3
							3	4	85	9							
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	101	1	7138	2	Y	76	77	0			2
							3	4	84	9							
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	104	1	7430	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
*01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	101	1	7192	2	Y	81	80	0			3
							3	4	89	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	306	1	8666	2	Y	63	62	0			1
							6	4	69	9							
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	313	1	8701	2	Y	95	93	0			3
							1	4	105	9							
10	8897	X	8762	-0-	-135	-0-	297	1	8363	2	Y	90	89	0			4
							3	4	99	9							
11	8760	X	7458	-0-	-1302	-0-	257	1	7110	2	Y	80	82	0			2
							3	4	88	9							
12	9424	X	8041	-0-	-1383	-0-	272	1	7665	2	Y	92	92	0			2
							3	4	101	9							
01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	264	1	7270	2	Y	89	88	0			3
							3	4	98	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	8	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	85	-0-	-256	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	1003	2	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	30	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	29	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	20	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	757	-0-	-793	-0-	10 1	1 9	746	2	Y	1	1	0			-0-
09	1500	X	1108	-0-	-392	-0-	16 1	1 9	1091	2	Y	1	1	0			-0-
10	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	16 1	1 9	1161	2	Y	1	1	0			-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1052	2	Y	1	1	0			-0-
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	1327 1	2 9	Y	1	1	0			-0-
01	1178	X	808	-0-	-370	-0-	11 1	1 9	796	2	Y	1	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	179	1	5081	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
09	5370	X	5064	-0-	-306	-0-	175	1	4871	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	2	Y	16	15	0			1
							2	4	18	9							
11	5250	X	4842	-0-	-408	-0-	168	1	4657	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
12	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	166	1	4688	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
01	5425	X	3695	-0-	-1730	-0-	129	1	3552	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	57	1	4074	2	Y	78	78	0			2
							2	4	86	9							
09	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	51	1	3609	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
10	4836	X	3576	-0-	-1260	-0-	48	1	3451	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
11	4620	X	3653	-0-	-967	-0-	50	1	3523	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
12	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	49	1	3545	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
01	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	53	1	3739	2	Y	80	79	0			3
							1	4	88	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	29	1	2100	2	Y	130	128	0			3
							1	4	143	9							
09	5880	X	2370	-0-	-3510	-0-	30	1	2100	2	Y	218	215	0			6
							240	9									
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	27	1	1907	2	Y	214	211	0			9
							1	4	235	9							
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	23	1	1626	2	Y	184	188	0			5
							1	4	202	9							
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	25	1	1794	2	Y	212	212	0			5
							1	4	233	9							
*01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	23	1	1609	2	Y	193	190	0			8
							1	4	212	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	155	1	11157	2	Y	98	97	0			2
							5	4	108	9							
09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	156	1	10955	2	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
10	10974	X	9710	-0-	-1264	-0-	132	1	9476	2	Y	89	87	0			4
							4	4	98	9							
11	10620	X	9044	-0-	-1576	-0-	124	1	8826	2	Y	82	84	0			2
							4	4	90	9							
12	10974	X	8720	-0-	-2254	-0-	119	1	8507	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
01	10974	X	7809	-0-	-3165	-0-	107	1	7616	2	Y	75	74	0			3
							3	4	83	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	50	1	3579	2	Y	50	50	0			1
							2	4	55	9							
09	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	48	1	3402	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	46	1	3288	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
11	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	47	1	3312	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
12	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	47	1	3374	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	56	1	3962	2	Y	63	62	0			2
							1	4	69	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	31	1	2201	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	34	1	2360	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	23	1	1677	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	29	1	2075	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	24	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3754	2	50	9	N	45					90
09	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3586	2	35	9	N	32					122
10	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3725	2	57	9	N	52					174
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3721	2	53	9	N	48	194	0			28
12	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3488	2	57	9	N	52					80
01	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3653	2	113	9	N	103	160	0			23

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2474	-0-	-1215	-0-	84	1	2370	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
09	3570	X	1989	-0-	-1581	-0-	69	1	1906	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	3069	X	1792	-0-	-1277	-0-	61	1	1716	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
11	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	72	1	1990	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
12	2480	X	962	-0-	-1518	-0-	33	1	921	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	2480	X	1075	-0-	-1405	-0-	37	1	1029	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I)(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	-0-	-0-		-0-		1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		1					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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4358	X	4358	-0-		-0-		-0-	144	1	4092	2	Y	108	107	0			2
									3	4	119	9							
09	5580	X	5580	-0-		-0-		-0-	188	1	5238	2	Y	139	137	0			4
									1	4	153	9							
10	6240	X	6240	-0-		-0-		-0-	208	1	5862	2	Y	153	150	0			7
									2	4	168	9							
11	5607	X	5607	-0-		-0-		-0-	190	1	5257	2	Y	144	147	0			4
									2	4	158	9							
12	5766	X	5535	-0-		-231		-0-	184	1	5183	2	Y	151	151	0			4
									2	4	166	9							
01	6169	X	5109	-0-		-1060		-0-	173	1	4778	2	Y	142	140	0			6
									2	4	156	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14946	-0-		-492		-0-	203	1	14601	2	Y	123	122	0			3
									7	4	135	9							
09	14940	X	14263	-0-		-677		-0-	198	1	13938	2	Y	114	114	0			3
									2	4	125	9							
10	14973	X	14101	-0-		-872		-0-	192	1	13770	2	Y	122	120	0			5
									5	4	134	9							
11	14490	X	12918	-0-		-1572		-0-	178	1	12611	2	Y	112	114	0			3
									6	4	123	9							
12	14942	X	11460	-0-		-3482		-0-	156	1	11186	2	Y	104	105	0			2
									4	4	114	9							
01	14942	X	10896	-0-		-4046		-0-	150	1	10631	2	Y	101	99	0			4
									4	4	111	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	16553	-0-		-3566		-0-	222	1	15932	2	Y	356	356	0			8
									7	4	392	9							
09	19470	X	15761	-0-		-3709		-0-	216	1	15179	2	Y	331	330	0			9
									2	4	364	9							
10	15490	X	15490	-0-		-0-		-0-	208	1	14889	2	Y	352	346	0			15
									6	4	387	9							
11	15606	X	15606	-0-		-0-		-0-	211	1	14996	2	Y	356	362	0			9
									7	4	392	9							
12	16059	X	16059	-0-		-0-		-0-	215	1	15416	2	Y	384	384	0			9
									6	4	422	9							
*01	14797	X	14797	-0-		-0-		-0-	200	1	14199	2	Y	357	352	0			14
									5	4	393	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53622	X	53622	-0-	-0-	-0-	1801	1	51005	2	Y	712	713	0			15
							33	4	783	9							
09	52966	X	52966	-0-	-0-	-0-	1811	1	50377	2	Y	700	696	0			19
							8	4	770	9							
10	54396	X	54396	-0-	-0-	-0-	1841	1	51753	2	Y	711	699	0			31
							20	4	782	9							
11	50928	X	50928	-0-	-0-	-0-	1748	1	48387	2	Y	701	713	0			19
							22	4	771	9							
12	53601	X	53601	-0-	-0-	-0-	1805	1	50918	2	Y	780	781	0			18
							20	4	858	9							
*01	52309	X	52309	-0-	-0-	-0-	1802	1	49634	2	Y	776	764	0			30
							19	4	854	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5					44
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2269	2	1	9	N	1					45
10	2821	N	2070	-0-	-751	-0-	2066	2	4	9	N	4					49
11	2640	N	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					49
12	2356	N	1431	-0-	-925	-0-	1431	2			N	-0-					49
01	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	1571	2	6	9	N	5					54

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	N	23					120
09	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	1404	2	26	9	N	24					144
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1360	2	33	9	N	30					174
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1284	2	9	9	N	8	166	0			16
12	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1356	2	18	9	N	16					32
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40					72

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	158	1	4469	2	Y	85	84	0			2
							3	4	94	9							
09	3930	X	999	-0-	-2931	-0-	34	1	946	2	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
10	6355	X	3787	-0-	-2568	-0-	127	1	3584	2	Y	68	65	0			3
							1	4	75	9							
11	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	297	1	8226	2	Y	162	161	0			4
							4	4	178	9							
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	314	1	8853	2	Y	185	185	0			4
							3	4	204	9							
*01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	213	1	5873	2	Y	126	125	0			5
							2	4	139	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1800	-0-	-1641	-0-	60	1	1699	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	3330	X	2386	-0-	-944	-0-	81	1	2254	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
10	3441	X	2205	-0-	-1236	-0-	74	1	2083	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
11	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	82	1	2262	2	Y	48	49	0			1
							1	4	53	9							
12	2821	X	1910	-0-	-911	-0-	64	1	1800	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2416	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23	22	0			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	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-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

08	403	X	195	-0-	-208	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	232	-0-	-98	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	77	1	5508	2	Y	150	147	0			3
							3	4	165	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	83	1	5818	2	Y	155	154	0			4
							1	4	171	9							
10	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	71	1	5086	2	Y	147	145	0			6
							2	4	162	9							
11	5280	X	4727	-0-	-553	-0-	64	1	4517	2	Y	131	134	0			3
							2	4	144	9							
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	73	1	5240	2	Y	160	159	0			4
							2	4	176	9							
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	74	1	5254	2	Y	161	159	0			6
							2	4	177	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

08	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	2276	2			N	-0-					34
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					34
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					34
11	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					34
12	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			N	-0-					34
*01	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	2600	2	65	9	N	59					93

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2456	2	77	9	N	70	35	0	185	1	36
*03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2850	2	77	9	N	70	4	0			102
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2468	2	75	9	N	68					170
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2730	2	68	9	N	62	192	1			40
*06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2506	2	48	9	N	44					84
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2398	2	76	9	N	69					153
*08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2208	2	63	9	N	57	171	1			39
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2713	2	58	9	N	53	5	0			87
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2449	2	121	9	N	110					197
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1758	2	68	9	N	62	193	1			66
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2659	2	105	9	N	95	29	0			132
*01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2419	2	91	9	N	83					215

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

08	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	59	1	4268	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	62	1	4355	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	74	1	5320	2	Y	36	35	0			2
							2	4	40	9							
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	69	1	4898	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	78	1	5598	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
*01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	67	1	4781	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

08	6107	X	6043	-0-	-64	-0-	206	1	5833	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	5880	X	5787	-0-	-93	-0-	201	1	5585	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	210	1	5917	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	5640	X	5519	-0-	-121	-0-	192	1	5325	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	191	1	5393	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	195	1	5364	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	99	1	2806	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
09	4710	X	3906	-0-	-804	-0-	135	1	3767	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	4867	X	3491	-0-	-1376	-0-	120	1	3367	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	100	1	2763	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	112	1	3172	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	95	1	2624	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

*02	1160	N	888	-0-	-272	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*05	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	222	1	6291	2	Y	113	113	0			2
							4	4	124	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	227	1	6315	2	Y	113	112	0			3
							1	4	124	9							
10	7347	X	6888	-0-	-459	-0-	232	1	6526	2	Y	115	113	0			5
							3	4	127	9							
11	6570	X	6127	-0-	-443	-0-	209	1	5796	2	Y	108	110	0			3
							3	4	119	9							
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	269	1	7598	2	Y	150	149	0			4
							3	4	165	9							
*01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	283	1	7787	2	Y	156	154	0			6
							3	4	172	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	2959	2	52	9	N	47					112
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3536	2	34	9	N	31	28	0			115
10	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3201	2	113	9	N	103					218
11	3420	X	2226	-0-	-1194	-0-	2156	2	70	9	N	64	193	0			89
12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	3345	2	134	9	N	122	31	0			180
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3068	2	151	9	N	137	195	0			122

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	217	1	6152	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	6120	X	6022	-0-	-98	-0-	209	1	5812	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	218	1	6132	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	197	1	5440	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	229	1	6457	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	231	1	6373	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	1147	-0-	-2914	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1270	-0-	-249	-0-	44	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	847	-0-	-443	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	711	-0-	-560	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	31	1	858	2	Y	-0-					-0-

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
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	18	1	1259	2	Y	175	171	0			4
							1	4	193	9							
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	16	1	1150	2	Y	218	216	0			6
							240	9									
10	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	Y	188	186	0			8
							207	9									
11	1410	X	643	-0-	-767	-0-	7	1	518	2	Y	107	112	0			3
							118	9									
12	1457	X	560	-0-	-897	-0-	6	1	448	2	Y	96	97	0			2
							106	9									
01	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	4	1	304	2	Y	67	66	0			3
							74	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	40	1	1116	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1364	N	975	-0-	-389	-0-	33	1	939	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	878	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

08	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	376	1	10641	2	Y	48	47	0			1
							7	4	53	9							
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	364	1	10114	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
10	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	426	1	11973	2	Y	67	65	0			3
							5	4	74	9							
11	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	408	1	11290	2	Y	66	67	0			2
							5	4	73	9							
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	369	1	10401	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							
01	10757	X	10412	-0-	-345	-0-	362	1	9978	2	Y	62	62	0			2
							4	4	68	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

08	13268	X	12248	-0-	-1020	-0-	165	1	11821	2	Y	234	234	0			5
							5	4	257	9							
09	12840	X	11797	-0-	-1043	-0-	162	1	11391	2	Y	220	219	0			6
							2	4	242	9							
10	12245	X	11732	-0-	-513	-0-	158	1	11309	2	Y	237	233	0			10
							4	4	261	9							
11	11850	X	11482	-0-	-368	-0-	156	1	11065	2	Y	233	237	0			6
							5	4	256	9							
12	12245	X	11779	-0-	-466	-0-	158	1	11342	2	Y	250	250	0			6
							4	4	275	9							
01	12245	X	11885	-0-	-360	-0-	161	1	11439	2	Y	255	251	0			10
							4	4	281	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

08	4836	X	4166	-0-	-670	-0-	4023	2	143	9	N	130	182	0			160
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4525	2	145	9	N	132	226	0			66
10	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4106	2	128	9	N	116					182
11	4290	X	2870	-0-	-1420	-0-	2747	2	123	9	N	112	196	0			98
12	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4484	2	172	9	N	156	32	0			222
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4291	2	177	9	N	161	196	0			187

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

08	9300	X	8661	-0-	-639	-0-	115	1	8249	2	Y	266	267	0			6
							4	4	293	9							
09	9000	X	8548	-0-	-452	-0-	116	1	8148	2	Y	257	256	0			7
							1	4	283	9							
10	10447	X	9130	-0-	-1317	-0-	121	1	8679	2	Y	297	291	0			13
							3	4	327	9							
11	10110	X	9553	-0-	-557	-0-	128	1	9079	2	Y	311	316	0			8
							4	4	342	9							
12	10447	X	8933	-0-	-1514	-0-	118	1	8476	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
*01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	134	1	9503	2	Y	346	339	0			14
							4	4	381	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

08	868	X	444	-0-	-424	-0-	6	1	410	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	1200	X	236	-0-	-964	-0-	3	1	220	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
10	1240	X	305	-0-	-935	-0-	4	1	280	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
11	1200	X	320	-0-	-880	-0-	4	1	294	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	620	X	503	-0-	-117	-0-	6	1	462	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	434	X	307	-0-	-127	-0-	4	1	281	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

08	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	521	1	14753	2	Y	85	85	0			2
							10	4	94	9							
09	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	484	1	13469	2	Y	77	77	0			2
							2	4	85	9							
10	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	537	1	15112	2	Y	87	85	0			4
							6	4	96	9							
11	13980	X	13831	-0-	-149	-0-	479	1	13259	2	Y	79	81	0			2
							6	4	87	9							
12	14446	X	13865	-0-	-581	-0-	471	1	13295	2	Y	85	85	0			2
							5	4	94	9							
01	14446	X	13728	-0-	-718	-0-	477	1	13152	2	Y	85	84	0			3
							5	4	94	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

08	4712	X	4432	-0-	-280	-0-	60	1	4324	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
09	8220	X	4402	-0-	-3818	-0-	61	1	4296	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
10	9455	X	5697	-0-	-3758	-0-	78	1	5555	2	Y	56	55	0			2
							2	4	62	9							
11	9150	X	8267	-0-	-883	-0-	114	1	8059	2	Y	82	82	0			2
							4	4	90	9							
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	103	1	7389	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
01	5704	X	5335	-0-	-369	-0-	73	1	5198	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1281	2	110	9	N	100					168
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1539	2	125	9	N	114	42	0			240
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1408	2	151	9	N	137	192	0			185
11	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	940	2	114	9	N	104	196	0			93
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1454	2	103	9	N	94	60	0			127
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1387	2	70	9	N	64					191

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

08	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	45	1	3214	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
09	3750	X	3151	-0-	-599	-0-	43	1	3024	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	41	1	2918	2	Y	79	78	0			3
							1	4	87	9							
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	42	1	2962	2	Y	81	82	0			2
							1	4	89	9							
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	40	1	2865	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	38	1	2667	2	Y	77	76	0			3
							1	4	85	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1463	-0-	-1451	-0-	48	1	1362	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
09	2820	X	1651	-0-	-1169	-0-	55	1	1538	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
10	4309	X	1572	-0-	-2737	-0-	52	1	1464	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
11	2850	X	1541	-0-	-1309	-0-	52	1	1432	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
12	2077	X	1016	-0-	-1061	-0-	33	1	943	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	46	1	1261	2	Y	49	48	0			2
							54	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	111	1	7953	2	Y	100	100	0			2
							4	4	110	9							
09	8190	X	7549	-0-	-641	-0-	104	1	7345	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
10	8122	X	7731	-0-	-391	-0-	105	1	7513	2	Y	100	98	0			4
							3	4	110	9							
11	7860	X	7764	-0-	-96	-0-	106	1	7544	2	Y	101	102	0			3
							3	4	111	9							
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	111	1	7975	2	Y	111	111	0			3
							3	4	122	9							
01	8122	X	8059	-0-	-63	-0-	110	1	7825	2	Y	110	109	0			4
							3	4	121	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2480	X	1410	-0-	-1070	-0-	19	1	1390	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	23	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	41	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	55	1	3908	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	50	1	3565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	72	1	5096	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
08	620	X	372	-0-	-248	-0-	5	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	358	-0-	-242	-0-	5	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	41	1	2913	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	38	1	2698	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	3224	X	2507	-0-	-717	-0-	34	1	2447	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
11	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	31	1	2182	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
12	2976	X	1878	-0-	-1098	-0-	26	1	1832	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
*01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	41	1	2926	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	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. (I) GAS 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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	94	1	2652	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	2	Y	-0-					-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	228	1	6400	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	176	1	4875	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4838	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	154	1	4237	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	880	-0-	-267	-0-	12	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	860	-0-	-400	-0-	12	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	22	1	1549	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	16	1	1125	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10868	-0-	-1036	-0-	147	1	10549	2	Y	152	152	0			3
							5	4	167	9							
09	11520	X	11080	-0-	-440	-0-	153	1	10759	2	Y	151	150	0			4
							2	4	166	9							
10	11315	X	11104	-0-	-211	-0-	150	1	10770	2	Y	164	161	0			7
							4	4	180	9							
11	10950	X	10620	-0-	-330	-0-	145	1	10297	2	Y	157	160	0			4
							5	4	173	9							
12	11315	X	10930	-0-	-385	-0-	148	1	10591	2	Y	170	170	0			4
							4	4	187	9							
01	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	149	1	10590	2	Y	172	169	0			7
							4	4	189	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
08	4278	X	3324	-0-	-954	-0-	111	1	3157	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	72	71	0			2
							1	4	79	9							
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1	5124	2	Y	78	77	0			3
							2	4	86	9							
11	4350	X	3390	-0-	-960	-0-	116	1	3216	2	Y	52	54	0			1
							1	4	57	9							
12	5084	X	3980	-0-	-1104	-0-	134	1	3773	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
01	5394	X	3376	-0-	-2018	-0-	116	1	3198	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	145	1	10400	2	Y	516	512	0			11
							5	4	568	9							
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	136	1	9557	2	Y	520	517	0			14
							1	4	572	9							
10	10447	X	9903	-0-	-544	-0-	128	1	9176	2	Y	541	532	0			23
							4	4	595	9							
11	10740	X	8738	-0-	-2002	-0-	114	1	8092	2	Y	480	490	0			13
							4	4	528	9							
12	11098	X	8032	-0-	-3066	-0-	103	1	7420	2	Y	460	462	0			11
							3	4	506	9							
01	11098	X	10188	-0-	-910	-0-	132	1	9403	2	Y	590	578	0			23
							4	4	649	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	942	-0-	-378	-0-	13	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	687	-0-	-677	-0-	9	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	639	-0-	-681	-0-	9	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	657	-0-	-397	-0-	9	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	738	-0-	-316	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	9641	X	8544	-0-	-1097	-0-	114	1	8193	2	Y	212	213	0			4
							4	4	233	9							
09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	109	1	7675	2	Y	195	194	0			5
							1	4	215	9							
10	8556	X	8121	-0-	-435	-0-	108	1	7775	2	Y	214	210	0			9
							3	4	235	9							
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	116	1	8237	2	Y	227	230	0			6
							4	4	250	9							
12	8556	X	7818	-0-	-738	-0-	104	1	7473	2	Y	216	217	0			5
							3	4	238	9							
01	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	98	1	6964	2	Y	204	201	0			8
							3	4	224	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

08	46779	X	19964	-0-	-26815	-0-	273	1	19632	2	Y	45	46	0			1
							9	4	50	9							
09	29310	X	17795	-0-	-11515	-0-	249	1	17500	2	Y	39	39	0			1
							3	4	43	9							
10	22041	X	16181	-0-	-5860	-0-	222	1	15910	2	Y	39	38	0			2
							6	4	43	9							
11	21330	X	7662	-0-	-13668	-0-	106	1	7533	2	Y	18	20	0			-0-
							3	4	20	9							
12	21359	X	12266	-0-	-9093	-0-	168	1	12058	2	Y	32	31	0			1
							5	4	35	9							
01	19964	X	15710	-0-	-4254	-0-	218	1	15442	2	Y	40	39	0			2
							6	4	44	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

08	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	40	1	2901	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
09	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	40	1	2821	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
10	3317	X	2748	-0-	-569	-0-	37	1	2632	2	Y	71	70	0			3
							1	4	78	9							
11	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	37	1	2615	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
12	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	42	1	3035	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							
01	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	37	1	2631	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

08	2511	X	1293	-0-	-1218	-0-	17	1	1201	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
09	2430	X	628	-0-	-1802	-0-	8	1	585	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	1395	X	936	-0-	-459	-0-	12	1	868	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
11	1260	X	712	-0-	-548	-0-	9	1	660	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	32	1	2300	2	Y	142	140	0			3
							1	4	156	9							
01	1302	X	347	-0-	-955	-0-	5	1	319	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6499	-0-	-569	-0-	212	1	6001	2	Y	256	257	0			5
							4	4	282	9							
09	6660	X	6303	-0-	-357	-0-	209	1	5819	2	Y	249	247	0			7
							1	4	274	9							
10	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	181	1	5084	2	Y	214	212	0			9
							2	4	235	9							
11	6540	X	5507	-0-	-1033	-0-	183	1	5073	2	Y	226	229	0			6
							2	4	249	9							
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	238	1	6709	2	Y	315	314	0			7
							3	4	347	9							
01	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	212	1	5844	2	Y	281	277	0			11
							2	4	309	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
08	6076	X	5590	-0-	-486	-0-	76	1	5475	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
09	5880	X	5109	-0-	-771	-0-	71	1	5005	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	84	1	6010	2	Y	39	38	0			2
							2	4	43	9							
11	5580	X	5375	-0-	-205	-0-	74	1	5263	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
12	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	67	1	4833	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
01	6138	X	4977	-0-	-1161	-0-	69	1	4870	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							

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
08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11793	2	168	9	N	153	191	0			153
09	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11150	2	154	9	N	140	192	0			101
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10385	2	105	9	N	95					196
11	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10648	2	165	9	N	150	193	0			153
12	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11038	2	161	9	N	146	171	0			128
*01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12537	2	179	9	N	163	194	0			97

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	12465	-0-	-2012	-0-	169	1	12140	2	Y	136	136	0			3
							6	4	150	9							
09	12180	X	11935	-0-	-245	-0-	165	1	11628	2	Y	127	127	0			3
							2	4	140	9							
10	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	150	1	10731	2	Y	127	125	0			5
							4	4	140	9							
11	12060	X	10925	-0-	-1135	-0-	150	1	10630	2	Y	127	129	0			3
							5	4	140	9							
12	12462	X	11766	-0-	-696	-0-	160	1	11445	2	Y	143	143	0			3
							4	4	157	9							
01	12462	X	11270	-0-	-1192	-0-	154	1	10960	2	Y	138	136	0			5
							4	4	152	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10039	-0-	-1338	-0-	340	1	9627	2	Y	60	60	0			1
							6	4	66	9							
09	10860	X	9419	-0-	-1441	-0-	325	1	9031	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
10	10137	X	10114	-0-	-23	-0-	345	1	9699	2	Y	60	58	0			3
							4	4	66	9							
11	9810	X	8441	-0-	-1369	-0-	292	1	8089	2	Y	51	53	0			1
							4	4	56	9							
12	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	290	1	8183	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							
01	10106	X	8054	-0-	-2052	-0-	280	1	7712	2	Y	54	53	0			2
							3	4	59	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7100	2	177	9	Y	161	43	0	88	1	74
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7113	2	187	9	Y	170	131	0	43	1	70
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7515	2	208	9	Y	189	132	0	44	1	83
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7345	2	195	9	Y	177	159	0	41	1	60
12	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	6382	2	156	9	Y	142	118	0			84
01	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	6959	2	166	9	Y	151	152	0	7	1	76

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

08	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	53	1	3801	2	Y	300	301	0			6
							2	4	330	9							
09	4800	X	3859	-0-	-941	-0-	50	1	3510	2	Y	271	270	0			7
							1	4	298	9							
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	47	1	3399	2	Y	285	280	0			12
							1	4	314	9							
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	46	1	3283	2	Y	276	281	0			7
							1	4	304	9							
12	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	46	1	3311	2	Y	292	292	0			7
							1	4	321	9							
01	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	45	1	3217	2	Y	286	282	0			11
							1	4	315	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

08	7409	X	6132	-0-	-1277	-0-	6074	2	58	9	Y	53	14	0	29	1	25
09	7170	X	5855	-0-	-1315	-0-	5793	2	62	9	Y	56	44	0	14	1	23
10	7688	X	7494	-0-	-194	-0-	7424	2	70	9	Y	64	44	0	15	1	28
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8096	2	65	9	Y	59	53	0	14	1	20
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7849	2	52	9	Y	47	39	0			28
*01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8703	2	55	9	Y	50	51	0	2	1	25

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

08	8494	X	7758	-0-	-736	-0-	104	1	7496	2	Y	141	141	0			3
							3	4	155	9							
09	8220	X	7177	-0-	-1043	-0-	99	1	6937	2	Y	127	127	0			3
							1	4	140	9							
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	98	1	7041	2	Y	141	138	0			6
							3	4	155	9							
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	97	1	6896	2	Y	139	141	0			4
							3	4	153	9							
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	98	1	7064	2	Y	148	148	0			4
							3	4	163	9							
01	7223	X	7129	-0-	-94	-0-	97	1	6868	2	Y	146	144	0			6
							3	4	161	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

08	3813	X	3490	-0-	-323	-0-	3490	2			Y	-0-					1
09	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3282	2			Y	-0-					1
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			Y	-0-					1
11	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	3281	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	2			Y	-0-					1
01	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			Y	-0-					1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

08	9424	X	8421	-0-	-1003	-0-	287	1	8129	2	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
09	8430	X	7171	-0-	-1259	-0-	249	1	6921	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	198	1	5559	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	232	1	6417	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	6014	X	4810	-0-	-1204	-0-	165	1	4643	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	154	1	4252	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	118	1	3332	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							
09	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	109	1	3024	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
10	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	117	1	3292	2	Y	73	72	0			3
							1	4	80	9							
11	3810	X	2758	-0-	-1052	-0-	94	1	2595	2	Y	62	63	0			2
							1	4	68	9							
12	3720	X	2176	-0-	-1544	-0-	73	1	2047	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
01	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	75	1	2070	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

08	7378	X	3793	-0-	-3585	-0-	51	1	3667	2	Y	66	67	0			1
							2	4	73	9							
09	7140	X	6002	-0-	-1138	-0-	83	1	5804	2	Y	104	102	0			3
							1	4	114	9							
10	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	49	1	3528	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
11	4110	X	3091	-0-	-1019	-0-	42	1	2984	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	67	1	4773	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	59	1	4186	2	Y	86	85	0			3
							2	4	95	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4247	X	3501	-0-		-746		-0-	42	1	3032	2	Y	387	386	0			8
									1	4	426	9							
09	4380	X	3789	-0-		-591		-0-	47	1	3289	2	Y	411	408	0			11
									1	4	452	9							
10	3813	X	3238	-0-		-575		-0-	39	1	2783	2	Y	377	372	0			16
									1	4	415	9							
11	3690	X	3394	-0-		-296		-0-	41	1	2916	2	Y	396	402	0			10
									1	4	436	9							
12	3813	X	3776	-0-		-37		-0-	45	1	3225	2	Y	459	458	0			11
									1	4	505	9							
01	3813	X	3789	-0-		-24		-0-	46	1	3230	2	Y	465	458	0			18
									1	4	512	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

08	9455	X	7929	-0-		-1526		-0-	108	1	7770	2	Y	43	43	0			1
									4	4	47	9							
09	8700	X	7723	-0-		-977		-0-	108	1	7569	2	Y	41	41	0			1
									1	4	45	9							
10	7812	X	6578	-0-		-1234		-0-	90	1	6442	2	Y	39	38	0			2
									3	4	43	9							
11	7560	X	6164	-0-		-1396		-0-	85	1	6036	2	Y	36	37	0			1
									3	4	40	9							
12	7812	X	6509	-0-		-1303		-0-	89	1	6374	2	Y	40	40	0			1
									2	4	44	9							
01	7812	X	6089	-0-		-1723		-0-	84	1	5962	2	Y	37	37	0			1
									2	4	41	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

08	1457	N	1020	-0-		-437		-0-	987	2	33	9	Y	30	23	0			32
09	1300	N	1300	-0-		-0-		-0-	1263	2	37	9	Y	34					66
10	1457	X	1131	-0-		-326		-0-	1074	2	57	9	Y	52	48	0			70
11	1020	X	1020	-0-		-0-		-0-	981	2	39	9	Y	35	57	0			48
12	1333	X	1075	-0-		-258		-0-	1018	2	57	9	Y	52	61	0			39
01	1333	X	1005	-0-		-328		-0-	954	2	51	9	Y	46	62	0			23

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

08	1891	X	1512	-0-		-379		-0-	1371	2	141	9	Y	128	70	0	65	1	91
09	1770	X	1470	-0-		-300		-0-	1350	2	120	9	Y	109	125	0			75
10	1829	X	1619	-0-		-210		-0-	1547	2	72	9	Y	65	106	0			34
11	1680	X	1287	-0-		-393		-0-	1160	2	127	9	Y	115	37	0			112
12	1736	X	1576	-0-		-160		-0-	1447	2	129	9	Y	117	62	0	64	1	103
*01	1879	X	1879	-0-		-0-		-0-	1773	2	106	9	Y	96	136	1			63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29946	X	24370	-0-	-5576	-0-	333	1	23875	2	Y	137	137	0			3
							11	4	151	9							
09	27270	X	22888	-0-	-4382	-0-	319	1	22427	2	Y	126	126	0			3
							3	4	139	9							
10	25265	X	21738	-0-	-3527	-0-	297	1	21289	2	Y	131	128	0			6
							8	4	144	9							
11	24450	X	20962	-0-	-3488	-0-	289	1	20526	2	Y	125	128	0			3
							9	4	138	9							
12	25265	X	20942	-0-	-4323	-0-	286	1	20503	2	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9							
01	24366	X	20309	-0-	-4057	-0-	280	1	19880	2	Y	129	127	0			5
							7	4	142	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	2781	-0-	-4256	-0-	38	1	2734	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	176	1	12381	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	176	1	12628	2	Y	37	36	0			2
							5	4	41	9							
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	141	1	9974	2	Y	30	31	0			1
							4	4	33	9							
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	122	1	8754	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
*01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	110	1	7797	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	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
08	8804	X	7373	-0-	-1431	-0-	251	1	7098	2	Y	17	17	0			-0-
							5	4	19	9							
09	8790	X	8375	-0-	-415	-0-	290	1	8062	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
10	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	292	1	8222	2	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	258	1	7147	2	Y	17	18	0			-0-
							3	4	19	9							
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	248	1	7010	2	Y	19	19	0			-0-
							3	4	21	9							
*01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	230	1	6338	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	94	1	2661	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
09	3570	X	2381	-0-	-1189	-0-	82	1	2270	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	102	1	2882	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	3390	X	2596	-0-	-794	-0-	89	1	2472	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
12	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	83	1	2347	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
01	3007	X	2062	-0-	-945	-0-	71	1	1961	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	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
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9293	2	20	9	Y	18	13	0	10	1	13
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8668	2	18	9	Y	16	18	0			11
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9256	2	20	9	Y	18	19	0			10
11	8460	X	7852	-0-	-608	-0-	7833	2	19	9	Y	17	10	0			17
12	8742	X	8065	-0-	-677	-0-	8047	2	18	9	Y	16	9	0	9	1	15
01	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8220	2	14	9	Y	13	19	1			9

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
08	961	N	557	-0-	-404	-0-	482	2	75	9	Y	68	97	0			76
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	435	2	40	9	Y	36					112
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	448	2	59	9	Y	54	82	0			84
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	417	2	39	9	Y	35	68	0			51
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	427	2	59	9	Y	54	65	0			40
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	403	2	53	9	Y	48	64	0			24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	Y	-0-	-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-

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
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	260	1	7379	2	Y	168	168	0			4
							5	4	185	9							
09	8310	X	7179	-0-	-1131	-0-	243	1	6768	2	Y	152	152	0			4
							1	4	167	9							
10	8587	X	7408	-0-	-1179	-0-	248	1	6985	2	Y	156	153	0			7
							3	4	172	9							
11	8310	X	6802	-0-	-1508	-0-	231	1	6403	2	Y	150	153	0			4
							3	4	165	9							
12	8556	X	6788	-0-	-1768	-0-	226	1	6385	2	Y	159	159	0			4
							2	4	175	9							
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	200	1	5508	2	Y	139	138	0			5
							2	4	153	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9479	-0-	-1278	-0-	316	1	8951	2	Y	187	187	0			4
							6	4	206	9							
09	10230	X	8826	-0-	-1404	-0-	300	1	8334	2	Y	174	173	0			5
							1	4	191	9							
10	9548	X	9178	-0-	-370	-0-	308	1	8670	2	Y	179	176	0			8
							3	4	197	9							
11	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	488	1	13514	2	Y	293	293	0			8
							6	4	322	9							
12	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	693	1	19542	2	Y	449	446	0			11
							8	4	494	9							
*01	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	574	1	15813	2	Y	371	367	0			15
							6	4	408	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
08	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	146	1	4144	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
09	4800	X	4400	-0-	-400	-0-	153	1	4243	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	133	1	3732	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	171	1	4722	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
12	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	126	1	3563	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	4557	X	3948	-0-	-609	-0-	138	1	3806	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11					11
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6					17
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8	12	0			13
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	490	2	7	9	Y	6	11	0			8
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	507	2	11	9	Y	10	11	0			7
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	492	2	9	9	Y	8	11	0			4

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13290	2	264	9	Y	240	98	0	108	1	171
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7558	2	197	9	Y	179	227	0			123
10	25172	X	8923	-0-	-16249	-0-	8648	2	275	9	Y	250	240	0			133
11	24360	X	5648	-0-	-18712	-0-	5413	2	235	9	Y	214	138	0			209
12	25172	X	6020	-0-	-19152	-0-	5818	2	202	9	Y	184	116	0	115	1	162
01	13547	X	6376	-0-	-7171	-0-	6180	2	196	9	Y	178	223	1			117

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5378	-0-	-1814	-0-	183	1	5192	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	7560	X	6577	-0-	-983	-0-	228	1	6348	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	197	1	5538	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	198	1	5491	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	173	1	4891	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	155	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6115	-0-	-1263	-0-	82	1	5863	2	Y	152	153	0			3
							3	4	167	9							
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	99	1	6981	2	Y	177	175	0			5
							1	4	195	9							
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	108	1	7718	2	Y	211	207	0			9
							3	4	232	9							
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	72	1	5083	2	Y	140	145	0			4
							2	4	154	9							
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	72	1	5173	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							
*01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	81	1	5752	2	Y	168	165	0			7
							2	4	185	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-	11	0	4	1	-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

08	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	121	1	3437	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	3570	X	2195	-0-	-1375	-0-	76	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	2172	-0-	-2757	-0-	75	1	2096	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4770	X	793	-0-	-3977	-0-	28	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2433	-0-	-1132	-0-	83	1	2349	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3565	X	1765	-0-	-1800	-0-	62	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

08	713	N	443	-0-	-270	-0-	429	2	14	9	Y	13	4	1			9
09	630	N	420	-0-	-210	-0-	409	2	11	9	Y	10	12	0			7
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	13	0			7
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	379	2	12	9	Y	11	7	0			11
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	417	2	12	9	Y	11	6	0	6	1	10
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	Y	9	13	1			6

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

08	6293	X	4011	-0-	-2282	-0-	136	1	3840	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
09	6840	X	1844	-0-	-4996	-0-	64	1	1767	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
10	7409	X	1800	-0-	-5609	-0-	61	1	1724	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
11	7170	X	1150	-0-	-6020	-0-	40	1	1101	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	175	1	4930	2	Y	40	39	0			1
							2	4	44	9							
01	3999	X	1932	-0-	-2067	-0-	67	1	1846	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5290	-0-	-569	-0-	179	1	5084	2	Y	22	22	0			-0-
							3	4	24	9							
09	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	173	1	4804	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
10	5580	X	5272	-0-	-308	-0-	180	1	5067	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	170	1	4699	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	285	1	8047	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
*01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	268	1	7382	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	64	1	4574	2	Y	189	189	0			4
							2	4	208	9							
09	5100	X	4433	-0-	-667	-0-	60	1	4187	2	Y	168	168	0			4
							1	4	185	9							
10	5270	X	4438	-0-	-832	-0-	58	1	4177	2	Y	183	179	0			8
							2	4	201	9							
11	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	64	1	4533	2	Y	198	201	0			5
							2	4	218	9							
12	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	62	1	4474	2	Y	206	206	0			5
							2	4	227	9							
01	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	63	1	4501	2	Y	209	206	0			8
							2	4	230	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
08	14539	X	14208	-0-	-331	-0-	481	1	13631	2	Y	79	79	0			2
							9	4	87	9							
09	14070	X	13597	-0-	-473	-0-	469	1	13043	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
10	14570	X	14339	-0-	-231	-0-	489	1	13759	2	Y	78	77	0			3
							5	4	86	9							
11	14100	X	12602	-0-	-1498	-0-	436	1	12081	2	Y	73	74	0			2
							5	4	80	9							
12	14570	X	12409	-0-	-2161	-0-	422	1	11898	2	Y	76	76	0			2
							5	4	84	9							
01	14353	X	11811	-0-	-2542	-0-	411	1	11316	2	Y	73	72	0			3
							4	4	80	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	23472	-0-		-429	-0-		789	1	22348	2	Y	291	290	0			6
									15	4	320	9							
09	23130	X	21990	-0-		-1140	-0-		753	1	20936	2	Y	271	270	0			7
									3	4	298	9							
10	23174	X	23174	-0-		-0-	-0-		785	1	22070	2	Y	282	277	0			12
									9	4	310	9							
11	22080	X	22080	-0-		-0-	-0-		759	1	21000	2	Y	284	288	0			8
									9	4	312	9							
12	23552	X	23552	-0-		-0-	-0-		794	1	22397	2	Y	320	320	0			8
									9	4	352	9							
*01	23638	X	23638	-0-		-0-	-0-		815	1	22455	2	Y	327	322	0			13
									8	4	360	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

08	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						Y	-0-					-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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

08	15841	X	14523	-0-		-1318	-0-		490	1	13886	2	Y	125	124	0			3
									9	4	138	9							
09	14610	X	13684	-0-		-926	-0-		470	1	13084	2	Y	116	116	0			3
									2	4	128	9							
10	14396	X	14396	-0-		-0-	-0-		490	1	13768	2	Y	121	119	0			5
									5	4	133	9							
11	14373	X	14373	-0-		-0-	-0-		496	1	13731	2	Y	127	129	0			3
									6	4	140	9							
12	15603	X	15603	-0-		-0-	-0-		528	1	14908	2	Y	146	146	0			3
									6	4	161	9							
*01	15068	X	15068	-0-		-0-	-0-		522	1	14383	2	Y	144	141	0			6
									5	4	158	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

08	11904	X	9139	-0-		-2765	-0-		310	1	8793	2	Y	27	27	0			1
									6	4	30	9							
09	11520	X	10941	-0-		-579	-0-		378	1	10526	2	Y	32	32	0			1
									2	4	35	9							
10	11842	X	11181	-0-		-661	-0-		383	1	10759	2	Y	32	32	0			1
									4	4	35	9							
11	11460	X	9308	-0-		-2152	-0-		323	1	8949	2	Y	29	29	0			1
									4	4	32	9							
12	11749	X	9955	-0-		-1794	-0-		339	1	9577	2	Y	32	32	0			1
									4	4	35	9							
01	11315	X	9906	-0-		-1409	-0-		346	1	9521	2	Y	32	32	0			1
									4	4	35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6072	-0-	-1244	-0-	204	1	5792	2	Y	65	65	0			1
							4	4	72	9							
09	7080	X	5793	-0-	-1287	-0-	199	1	5524	2	Y	63	62	0			2
							1	4	69	9							
10	6231	X	5863	-0-	-368	-0-	199	1	5594	2	Y	62	61	0			3
							2	4	68	9							
11	6030	X	5506	-0-	-524	-0-	190	1	5247	2	Y	61	62	0			2
							2	4	67	9							
12	6169	X	5334	-0-	-835	-0-	180	1	5084	2	Y	62	63	0			1
							2	4	68	9							
01	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	194	1	5331	2	Y	68	66	0			3
							2	4	75	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5982	-0-	-1024	-0-	81	1	5841	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
09	6420	X	5615	-0-	-805	-0-	78	1	5484	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	6758	X	5617	-0-	-1141	-0-	76	1	5483	2	Y	51	50	0			2
							2	4	56	9							
11	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	75	1	5312	2	Y	50	51	0			1
							2	4	55	9							
12	6758	X	4815	-0-	-1943	-0-	65	1	4697	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
01	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	69	1	4900	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11542	-0-	-920	-0-	379	1	10746	2	Y	373	372	0			8
							7	4	410	9							
09	12060	X	10706	-0-	-1354	-0-	358	1	9968	2	Y	344	343	0			9
							2	4	378	9							
10	12276	X	11108	-0-	-1168	-0-	368	1	10348	2	Y	353	347	0			15
							4	4	388	9							
11	11880	X	11164	-0-	-716	-0-	375	1	10374	2	Y	373	378	0			10
							5	4	410	9							
12	12276	X	10250	-0-	-2026	-0-	337	1	9510	2	Y	363	364	0			9
							4	4	399	9							
01	11532	X	10282	-0-	-1250	-0-	346	1	9526	2	Y	369	364	0			14
							4	4	406	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2648	-0-	-669	-0-	90	1	2548	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
09	3480	X	1835	-0-	-1645	-0-	63	1	1766	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3596	X	2709	-0-	-887	-0-	93	1	2607	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	95	1	2623	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
12	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	87	1	2455	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	78	1	2162	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	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
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	134	1	3788	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
09	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	129	1	3594	2	Y	62	61	0			2
							1	4	68	9							
10	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	137	1	3846	2	Y	65	64	0			3
							2	4	72	9							
11	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	131	1	3629	2	Y	65	66	0			2
							2	4	72	9							
12	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	130	1	3678	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
01	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	130	1	3593	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	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
08	13981	X	12003	-0-	-1978	-0-	399	1	11305	2	Y	265	263	0			6
							7	4	292	9							
09	12960	X	11021	-0-	-1939	-0-	373	1	10381	2	Y	241	241	0			6
							2	4	265	9							
10	11718	X	11577	-0-	-141	-0-	388	1	10908	2	Y	252	247	0			11
							4	4	277	9							
11	11340	X	10864	-0-	-476	-0-	369	1	10217	2	Y	248	252	0			7
							5	4	273	9							
12	11718	X	10859	-0-	-859	-0-	362	1	10206	2	Y	261	262	0			6
							4	4	287	9							
01	11718	X	10558	-0-	-1160	-0-	360	1	9908	2	Y	260	256	0			10
							4	4	286	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
08	11408	X	9708	-0-	-1700	-0-	132	1	9445	2	Y	115	117	0			2
							4	4	127	9							
09	10890	X	7643	-0-	-3247	-0-	106	1	7439	2	Y	88	88	0			2
							1	4	97	9							
10	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	265	1	19025	2	Y	246	237	0			11
							8	4	271	9							
11	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	239	1	16996	2	Y	219	224	0			6
							8	4	241	9							
12	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	221	1	15822	2	Y	214	215	0			5
							6	4	235	9							
*01	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	197	1	14005	2	Y	191	189	0			7
							5	4	210	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
08	33573	X	29767	-0-	-3806	-0-	1003	1	28411	2	Y	304	305	0			6
							19	4	334	9							
09	32490	X	27484	-0-	-5006	-0-	943	1	26229	2	Y	280	279	0			7
							4	4	308	9							
10	29822	X	28618	-0-	-1204	-0-	972	1	27317	2	Y	289	284	0			12
							11	4	318	9							
11	28860	X	25574	-0-	-3286	-0-	881	1	24383	2	Y	272	277	0			7
							11	4	299	9							
12	29822	X	26936	-0-	-2886	-0-	910	1	25683	2	Y	303	303	0			7
							10	4	333	9							
01	29760	X	24909	-0-	-4851	-0-	861	1	23725	2	Y	285	281	0			11
							9	4	314	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	62	1	4483	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	60	1	4225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	54	1	3882	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	58	1	4094	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	55	1	3978	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	45	1	3225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	51	1	1423	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	53	1	1480	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	49	1	1362	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	48	1	1352	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	46	1	1275	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

08	3317	X	601	-0-	-2716	-0-	8	1	579	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
09	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	43	1	3021	2	Y	69	67	0			2
							76	9									
10	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	51	1	3639	2	Y	89	87	0			4
							1	4	98	9							
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	53	1	3740	2	Y	91	93	0			2
							2	4	100	9							
12	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	53	1	3771	2	Y	97	97	0			2
							1	4	107	9							
*01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	51	1	3639	2	Y	95	93	0			4
							1	4	105	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. GAS	(I) 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	6572	X	4210	-0-		-2362	-0-	139	1	3933	2	Y	123	123	0			3
								3	4	135	9							
09	6120	X	3814	-0-		-2306	-0-	128	1	3564	2	Y	110	110	0			3
								1	4	121	9							
10	4030	X	3899	-0-		-131	-0-	130	1	3645	2	Y	112	110	0			5
								1	4	123	9							
11	3900	X	3668	-0-		-232	-0-	124	1	3420	2	Y	111	113	0			3
								2	4	122	9							
12	4030	X	3549	-0-		-481	-0-	117	1	3306	2	Y	114	114	0			3
								1	4	125	9							
01	4030	X	3235	-0-		-795	-0-	109	1	3009	2	Y	105	104	0			4
								1	4	116	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. GAS	(I) 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	3038	X	2438	-0-		-600	-0-	81	1	2289	2	Y	60	60	0			1
								2	4	66	9							
09	2970	X	2217	-0-		-753	-0-	75	1	2083	2	Y	54	54	0			1
								59	9									
10	3069	X	2068	-0-		-1001	-0-	69	1	1943	2	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
11	2970	X	1436	-0-		-1534	-0-	49	1	1345	2	Y	37	38	0			1
								1	4	41	9							
12	2449	X	1875	-0-		-574	-0-	62	1	1757	2	Y	50	50	0			1
								1	4	55	9							
01	2449	X	2026	-0-		-423	-0-	69	1	1895	2	Y	55	54	0			2
								1	4	61	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. GAS	(I) 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	7323	X	7323	-0-		-0-	-0-	7253	2	70	9	N	64	17	0	19	1	29
09	7020	X	6534	-0-		-486	-0-	6462	2	72	9	N	65	51	0	17	1	26
10	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	6820	2	78	9	N	71	50	0	17	1	30
11	7080	X	6417	-0-		-663	-0-	6341	2	76	9	N	69	61	0	15	1	23
12	7316	X	6401	-0-		-915	-0-	6347	2	54	9	N	49	43	0			29
01	7316	X	6184	-0-		-1132	-0-	6123	2	61	9	N	55	54	0	2	1	28

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9016	X	9016	-0-		-0-	-0-	119	1	8556	2	Y	306	306	0			6
								4	4	337	9							
09	8047	X	8047	-0-		-0-	-0-	109	1	7642	2	Y	268	267	0			7
								1	4	295	9							
10	7874	X	7371	-0-		-503	-0-	97	1	6979	2	Y	265	261	0			11
								3	4	292	9							
11	10149	X	10149	-0-		-0-	-0-	135	1	9606	2	Y	367	368	0			10
								4	4	404	9							
12	13787	X	13787	-0-		-0-	-0-	182	1	13029	2	Y	519	517	0			12
								5	4	571	9							
*01	11353	X	11353	-0-		-0-	-0-	151	1	10722	2	Y	433	428	0			17
								4	4	476	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. (I) GAS 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	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	407	1	11525	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	11490	X	11067	-0-	-423	-0-	384	1	10681	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	11470	X	11214	-0-	-256	-0-	385	1	10825	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	11100	X	10614	-0-	-486	-0-	370	1	10239	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	11470	X	10567	-0-	-903	-0-	362	1	10201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	11470	X	10411	-0-	-1059	-0-	365	1	10042	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29760	X	25229	-0-	-4531	-0-	846	1	23978	2	Y	354	355	0			7
							16	4	389	9							
09	28800	X	22245	-0-	-6555	-0-	760	1	21139	2	Y	312	311	0			8
							3	4	343	9							
10	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	763	1	21449	2	Y	313	308	0			13
							8	4	344	9							
11	21660	X	19167	-0-	-2493	-0-	657	1	18194	2	Y	280	286	0			7
							8	4	308	9							
12	22382	X	20388	-0-	-1994	-0-	686	1	19348	2	Y	315	315	0			7
							7	4	347	9							
01	22382	X	19428	-0-	-2954	-0-	668	1	18416	2	Y	306	301	0			12
							7	4	337	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46779	X	33893	-0-	-12886	-0-	461	1	33065	2	Y	320	320	0			7
							15	4	352	9							
09	43530	X	32383	-0-	-11147	-0-	450	1	31599	2	Y	299	298	0			8
							5	4	329	9							
10	32643	X	29722	-0-	-2921	-0-	404	1	28980	2	Y	297	292	0			13
							11	4	327	9							
11	31590	X	27112	-0-	-4478	-0-	372	1	26430	2	Y	271	277	0			7
							12	4	298	9							
12	32643	X	27641	-0-	-5002	-0-	375	1	26936	2	Y	291	291	0			7
							10	4	320	9							
01	32643	X	23393	-0-	-9250	-0-	321	1	22789	2	Y	249	246	0			10
							9	4	274	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. (I) GAS 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	34534	X	28340	-0-	-6194	-0-	945	1	26774	2	Y	548	544	0			12
							18	4	603	9							
09	32190	X	25352	-0-	-6838	-0-	861	1	23951	2	Y	487	486	0			13
							4	4	536	9							
10	28427	X	26115	-0-	-2312	-0-	878	1	24681	2	Y	496	488	0			21
							10	4	546	9							
11	27510	X	24441	-0-	-3069	-0-	833	1	23059	2	Y	490	498	0			13
							10	4	539	9							
12	28427	X	24117	-0-	-4310	-0-	806	1	22740	2	Y	511	512	0			12
							9	4	562	9							
01	28334	X	23255	-0-	-5079	-0-	795	1	21900	2	Y	502	494	0			20
							8	4	552	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. (I) GAS 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	14446	X	12237	-0-	-2209	-0-	412	1	11672	2	Y	132	131	0			3
							8	4	145	9							
09	13980	X	13228	-0-	-752	-0-	454	1	12616	2	Y	142	141	0			4
							2	4	156	9							
10	13113	X	12974	-0-	-139	-0-	440	1	12377	2	Y	138	136	0			6
							5	4	152	9							
11	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	434	1	12013	2	Y	142	144	0			4
							5	4	156	9							
12	13113	X	12289	-0-	-824	-0-	415	1	11709	2	Y	145	146	0			3
							5	4	160	9							
01	13113	X	11680	-0-	-1433	-0-	404	1	11116	2	Y	142	139	0			6
							4	4	156	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9308	-0-	-457	-0-	317	1	8985	2	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
09	9390	X	8647	-0-	-743	-0-	300	1	8346	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	312	1	8761	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	9000	X	8491	-0-	-509	-0-	296	1	8191	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	9300	X	8416	-0-	-884	-0-	288	1	8125	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	9300	X	8150	-0-	-1150	-0-	285	1	7862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	1667	1	47222	2	Y	89	98	0			2
							31	4	98	9							
09	45972	X	45972	-0-	-0-	-0-	1592	1	44282	2	Y	83	83	0			2
							7	4	91	9							
10	46327	X	46327	-0-	-0-	-0-	1587	1	44630	2	Y	84	82	0			4
							18	4	92	9							
11	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	1433	1	39653	2	Y	77	79	0			2
							18	4	85	9							
12	41850	X	40330	-0-	-1520	-0-	1377	1	38849	2	Y	81	81	0			2
							15	4	89	9							
01	41850	X	37438	-0-	-4412	-0-	1308	1	36032	2	Y	76	75	0			3
							14	4	84	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. (I) GAS 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	18352	X	15479	-0-	-2873	-0-	205	1	14717	2	Y	500	506	0			11
							7	4	550	9							
09	17760	X	15466	-0-	-2294	-0-	209	1	14718	2	Y	488	486	0			13
							2	4	537	9							
10	20243	X	17548	-0-	-2695	-0-	232	1	16649	2	Y	600	587	0			26
							7	4	660	9							
11	19590	X	15763	-0-	-3827	-0-	211	1	14951	2	Y	540	552	0			14
							7	4	594	9							
12	20243	X	15201	-0-	-5042	-0-	201	1	14394	2	Y	545	546	0			13
							6	4	600	9							
01	17546	X	15371	-0-	-2175	-0-	205	1	14548	2	Y	557	548	0			22
							5	4	613	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
08	10633	X	10567	-0-	-66	-0-	144	1	10348	2	Y	64	64	0			1
							5	4	70	9							
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	137	1	9653	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
10	10509	X	9258	-0-	-1251	-0-	126	1	9063	2	Y	59	58	0			3
							4	4	65	9							
11	10230	X	8851	-0-	-1379	-0-	122	1	8662	2	Y	57	58	0			2
							4	4	63	9							
12	10571	X	8742	-0-	-1829	-0-	119	1	8556	2	Y	58	59	0			1
							3	4	64	9							
01	10571	X	8245	-0-	-2326	-0-	114	1	8066	2	Y	56	55	0			2
							3	4	62	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34255	X	23018	-0-	-11237	-0-	311	1	22361	2	Y	305	306	0			6
							10	4	336	9							
09	33150	X	20692	-0-	-12458	-0-	286	1	20108	2	Y	268	267	0			7
							3	4	295	9							
10	24428	X	18975	-0-	-5453	-0-	257	1	18418	2	Y	266	262	0			11
							7	4	293	9							
11	23640	X	17270	-0-	-6370	-0-	236	1	16760	2	Y	243	248	0			6
							7	4	267	9							
12	24428	X	16952	-0-	-7476	-0-	229	1	16442	2	Y	250	250	0			6
							6	4	275	9							
01	23033	X	17477	-0-	-5556	-0-	239	1	16946	2	Y	260	256	0			10
							6	4	286	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	19599	-0-	-3558	-0-	656	1	18584	2	Y	315	315	0			7
							12	4	347	9							
09	20850	X	18173	-0-	-2677	-0-	620	1	17230	2	Y	291	290	0			8
							3	4	320	9							
10	19995	X	18764	-0-	-1231	-0-	633	1	17797	2	Y	297	292	0			13
							7	4	327	9							
11	19350	X	15232	-0-	-4118	-0-	521	1	14426	2	Y	254	260	0			7
							6	4	279	9							
12	19995	X	16208	-0-	-3787	-0-	544	1	15343	2	Y	286	286	0			7
							6	4	315	9							
01	19592	X	16362	-0-	-3230	-0-	562	1	15471	2	Y	294	289	0			12
							6	4	323	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
08	25761	X	23108	-0-	-2653	-0-	308	1	22146	2	Y	585	585	0			12
							10	4	644	9							
09	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	349	1	24500	2	Y	569	566	0			15
							4	4	626	9							
10	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	322	1	23097	2	Y	582	572	0			25
							9	4	640	9							
11	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	311	1	22070	2	Y	557	567	0			15
							10	4	613	9							
12	34827	X	34827	-0-	-0-	-0-	465	1	33378	2	Y	883	877	0			21
							13	4	971	9							
*01	36961	X	36961	-0-	-0-	-0-	499	1	35406	2	Y	948	932	0			37
							13	4	1043	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	12235	-0-	-2614	-0-	166	1	11896	2	Y	153	154	0			3
							5	4	168	9							
09	14040	X	11284	-0-	-2756	-0-	156	1	10973	2	Y	139	138	0			4
							2	4	153	9							
10	13454	X	10665	-0-	-2789	-0-	145	1	10361	2	Y	141	139	0			6
							4	4	155	9							
11	13020	X	10177	-0-	-2843	-0-	139	1	9884	2	Y	136	138	0			4
							4	4	150	9							
12	12958	X	10209	-0-	-2749	-0-	138	1	9911	2	Y	142	143	0			3
							4	4	156	9							
01	12245	X	9743	-0-	-2502	-0-	133	1	9455	2	Y	137	135	0			5
							4	4	151	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
08	30318	X	22355	-0-	-7963	-0-	303	1	21776	2	Y	242	242	0			5
							10	4	266	9							
09	25950	X	20729	-0-	-5221	-0-	287	1	20197	2	Y	220	219	0			6
							3	4	242	9							
10	22444	X	19334	-0-	-3110	-0-	263	1	18820	2	Y	222	218	0			10
							7	4	244	9							
11	21720	X	18344	-0-	-3376	-0-	251	1	17853	2	Y	211	215	0			6
							8	4	232	9							
12	22444	X	18070	-0-	-4374	-0-	245	1	17579	2	Y	217	218	0			5
							7	4	239	9							
01	22351	X	17132	-0-	-5219	-0-	235	1	16661	2	Y	209	206	0			8
							6	4	230	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65689	X	37811	-0-	-27878	-0-	1274	1	36078	2	Y	395	396	0			8
							24	4	435	9							
09	56130	X	33605	-0-	-22525	-0-	1153	1	32062	2	Y	350	349	0			9
							5	4	385	9							
10	39618	X	34744	-0-	-4874	-0-	1179	1	33158	2	Y	358	352	0			15
							13	4	394	9							
11	38340	X	32025	-0-	-6315	-0-	1103	1	30526	2	Y	347	353	0			9
							14	4	382	9							
12	39618	X	30053	-0-	-9565	-0-	1015	1	28647	2	Y	345	346	0			8
							11	4	380	9							
01	37820	X	27606	-0-	-10214	-0-	954	1	26287	2	Y	323	318	0			13
							10	4	355	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
08	18259	X	16019	-0-	-2240	-0-	214	1	15373	2	Y	386	385	0			8
							7	4	425	9							
09	17550	X	15219	-0-	-2331	-0-	208	1	14613	2	Y	360	358	0			10
							2	4	396	9							
10	16430	X	14503	-0-	-1927	-0-	194	1	13896	2	Y	370	364	0			16
							6	4	407	9							
11	15900	X	14087	-0-	-1813	-0-	190	1	13494	2	Y	361	367	0			10
							6	4	397	9							
12	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	190	1	13612	2	Y	381	382	0			9
							5	4	419	9							
01	16027	X	13893	-0-	-2134	-0-	187	1	13286	2	Y	377	371	0			15
							5	4	415	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5661	-0-	-973	-0-	5649	2	12	9	Y	11	3	0	31	1	6
09	6420	X	5386	-0-	-1034	-0-	5386	2			Y	-0-	2	0	3	1	1
10	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	5411	2			Y	-0-					1
11	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	5128	2	73	9	Y	66	39	0	13	1	15
12	5704	X	4954	-0-	-750	-0-	4901	2	53	9	Y	48	39	0			24
01	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	5249	2	55	9	Y	50	51	0	2	1	21

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
08	26629	X	14281	-0-	-12348	-0-	479	1	13572	2	Y	201	201	0			4
							9	4	221	9							
09	22650	X	13882	-0-	-8768	-0-	474	1	13193	2	Y	194	193	0			5
							2	4	213	9							
10	17856	X	14335	-0-	-3521	-0-	485	1	13626	2	Y	199	195	0			9
							5	4	219	9							
11	17280	X	13138	-0-	-4142	-0-	451	1	12471	2	Y	191	195	0			5
							6	4	210	9							
12	16244	X	13109	-0-	-3135	-0-	441	1	12441	2	Y	202	202	0			5
							5	4	222	9							
01	14353	X	13428	-0-	-925	-0-	462	1	12730	2	Y	210	207	0			8
							5	4	231	9							

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
08	14198	X	3042	-0-	-11156	-0-	40	1	2899	2	Y	93	99	0			2
							1	4	102	9							
09	12420	X	1433	-0-	-10987	-0-	19	1	1368	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
10	10075	X	1491	-0-	-8584	-0-	20	1	1417	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
11	9750	X	360	-0-	-9390	-0-	5	1	343	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
12	10075	X	3	-0-	-10072	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	64	1	4561	2	Y	163	157	0			6
							2	4	179	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
08	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	255	1	18279	2	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
09	22500	X	15184	-0-	-7316	-0-	211	1	14798	2	Y	157	157	0			4
							2	4	173	9							
10	21452	X	14285	-0-	-7167	-0-	194	1	13908	2	Y	161	158	0			7
							6	4	177	9							
11	20760	X	14173	-0-	-6587	-0-	194	1	13798	2	Y	159	162	0			4
							6	4	175	9							
12	21452	X	14041	-0-	-7411	-0-	190	1	13663	2	Y	166	166	0			4
							5	4	183	9							
01	18755	X	13582	-0-	-5173	-0-	186	1	13213	2	Y	162	160	0			6
							5	4	178	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	14495	-0-	-8848	-0-	191	1	13712	2	Y	533	534	0			11
							6	4	586	9							
09	20370	X	13673	-0-	-6697	-0-	184	1	12946	2	Y	492	490	0			13
							2	4	541	9							
10	15190	X	13072	-0-	-2118	-0-	172	1	12335	2	Y	509	500	0			22
							5	4	560	9							
11	14700	X	13324	-0-	-1376	-0-	177	1	12569	2	Y	520	528	0			14
							6	4	572	9							
12	15190	X	14473	-0-	-717	-0-	190	1	13629	2	Y	590	590	0			14
							5	4	649	9							
01	14508	X	13619	-0-	-889	-0-	181	1	12815	2	Y	562	554	0			22
							5	4	618	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
08	58931	X	42894	-0-	-16037	-0-	1447	1	40990	2	Y	391	392	0			8
							27	4	430	9							
09	57030	X	39145	-0-	-17885	-0-	1345	1	37403	2	Y	355	354	0			9
							6	4	391	9							
10	45198	X	40225	-0-	-4973	-0-	1367	1	38445	2	Y	362	355	0			16
							15	4	398	9							
11	43740	X	34814	-0-	-8926	-0-	1201	1	33236	2	Y	329	336	0			9
							15	4	362	9							
12	45198	X	36818	-0-	-8380	-0-	1246	1	35152	2	Y	369	369	0			9
							14	4	406	9							
01	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	1184	1	32608	2	Y	349	344	0			14
							12	4	384	9							

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
08	13764	X	12411	-0-	-1353	-0-	423	1	11980	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
09	12900	X	11528	-0-	-1372	-0-	400	1	11126	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	408	1	11462	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	397	1	10980	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	384	1	10837	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	368	1	10137	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
08	70122	X	55101	-0-	-15021	-0-	1860	1	52688	2	Y	471	478	0			10
							35	4	518	9							
09	63030	X	53091	-0-	-9939	-0-	1825	1	50762	2	Y	451	449	0			12
							8	4	496	9							
10	55211	X	50590	-0-	-4621	-0-	1721	1	48382	2	Y	425	419	0			18
							19	4	468	9							
11	53430	X	52896	-0-	-534	-0-	1826	1	50533	2	Y	468	474	0			12
							22	4	515	9							
12	55211	X	50398	-0-	-4813	-0-	1707	1	48152	2	Y	473	474	0			11
							19	4	520	9							
01	55087	X	48180	-0-	-6907	-0-	1669	1	45987	2	Y	461	454	0			18
							17	4	507	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59055	X	42751	-0-	-16304	-0-	1457	1	41267	2	Y	-0-	4	0			-0-
							27	4									
09	57150	X	39395	-0-	-17755	-0-	1367	1	38022	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	1400	1	39353	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	1308	1	36202	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	36977	X	36977	-0-	-0-	-0-	1265	1	35698	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	36301	X	34104	-0-	-2197	-0-	1194	1	32898	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
08	17825	X	13690	-0-	-4135	-0-	465	1	13179	2	Y	34	34	0			1
							9	4	37	9							
09	16440	X	12794	-0-	-3646	-0-	443	1	12313	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
10	14632	X	13262	-0-	-1370	-0-	454	1	12764	2	Y	35	34	0			2
							5	4	39	9							
11	14160	X	12525	-0-	-1635	-0-	435	1	12046	2	Y	35	36	0			1
							5	4	39	9							
12	14632	X	12161	-0-	-2471	-0-	415	1	11699	2	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
01	13702	X	11616	-0-	-2086	-0-	405	1	11164	2	Y	39	38	0			2
							4	4	43	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
08	19995	X	13404	-0-	-6591	-0-	13213	2	191	9	N	174	316	0			139
09	16860	X	11782	-0-	-5078	-0-	11599	2	183	9	N	166	193	0			112
10	14136	X	11622	-0-	-2514	-0-	11425	2	197	9	N	179	180	0			111
*11	13680	X	11068	-0-	-2612	-0-	10781	2	287	9	N	261					261
*12	13547	X	10022	-0-	-3525	-0-	9847	2	175	9	N	159					226
*01	13392	X	10168	-0-	-3224	-0-	10160	2	8	9	N	7					233

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
08	7657	X	5536	-0-	-2121	-0-	181	1	5135	2	Y	197	197	0			4
							3	4	217	9							
09	7200	X	5138	-0-	-2062	-0-	171	1	4759	2	Y	188	187	0			5
							1	4	207	9							
10	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	176	1	4948	2	Y	200	196	0			9
							2	4	220	9							
11	5760	X	4933	-0-	-827	-0-	164	1	4548	2	Y	199	203	0			5
							2	4	219	9							
12	5952	X	4881	-0-	-1071	-0-	159	1	4481	2	Y	217	217	0			5
							2	4	239	9							
01	5549	X	4687	-0-	-862	-0-	156	1	4288	2	Y	219	215	0			9
							2	4	241	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29109	X	13968	-0-	-15141	-0-	476	1	13483	2	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
09	25050	X	12574	-0-	-12476	-0-	436	1	12136	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	16275	X	11822	-0-	-4453	-0-	163	1	11654	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	15750	X	12501	-0-	-3249	-0-	174	1	12322	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	14198	X	11146	-0-	-3052	-0-	153	1	10989	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	13981	X	10075	-0-	-3906	-0-	140	1	9931	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
08	3441	X	2774	-0-	-667	-0-	465	1	2062	2	Y	18	20	1			10
							227	3	20	9							
09	3330	X	2690	-0-	-640	-0-	420	1	2092	2	Y	28	13	1			25
							147	3	31	9							
10	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	465	1	2485	2	Y	32	41	1			16
							248	3	35	9							
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2621	2	Y	35	23	1			28
							117	3	39	9							
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	284	1	2580	2	Y	22	36	1			14
							142	3	24	9							
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	260	1	2515	2	Y	42	26	1			30
							293	3	46	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
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	465	1	1839	2	Y	28	49	1			16
							202	3	31	9							
09	2670	X	2343	-0-	-327	-0-	420	1	1762	2	Y	34	19	1			31
							124	3	37	9							
10	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	465	1	1913	2	Y	35	48	1			18
							191	3	39	9							
11	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	450	1	1773	2	Y	29	24	1			23
							79	3	32	9							
12	2542	X	2114	-0-	-428	-0-	195	1	1777	2	Y	40	45	1			18
							98	3	44	9							
01	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	179	1	1734	2	Y	42	22	1			38
							202	3	46	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
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	465	1	4882	2	Y	42	53	1			24
							536	3	46	9							
09	5310	X	4978	-0-	-332	-0-	420	1	4217	2	Y	41	28	1			37
							296	3	45	9							
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	465	1	4577	2	Y	45	59	1			23
							456	3	50	9							
11	5700	X	4751	-0-	-949	-0-	450	1	4081	2	Y	35	30	1			28
							181	3	39	9							
12	5890	X	4197	-0-	-1693	-0-	394	1	3582	2	Y	22	36	1			14
							197	3	24	9							
01	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	378	1	3866	2	Y	48	32	1			30
							449	3	53	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	5394	X	5042	-0-	-352	-0-	465	1	4075	2	Y	49	62	1			28
							448	3	54	9							
09	5670	X	3512	-0-	-2158	-0-	420	1	2847	2	Y	41	32	1			37
							200	3	45	9							
10	5859	X	3630	-0-	-2229	-0-	465	1	2837	2	Y	41	57	1			21
							283	3	45	9							
11	5670	X	3655	-0-	-2015	-0-	450	1	3036	2	Y	31	27	1			25
							135	3	34	9							
12	5797	X	3638	-0-	-2159	-0-	343	1	3121	2	Y	2	19	1			8
							172	3	2	9							
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	469	1	4542	2	Y	28	20	1			16
							530	3	31	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	103	1	8790	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
09	6870	X	6632	-0-	-238	-0-	100	1	6102	2	Y	1					1
							429	3	1	9							
10	8215	X	6333	-0-	-1882	-0-	103	1	5664	2	Y	1					2
							565	3	1	9							
11	9540	X	5799	-0-	-3741	-0-	100	1	5456	2	Y	-0-	2	1			-0-
							243	3									
12	9858	X	5083	-0-	-4775	-0-	120	1	4723	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
01	9858	X	6497	-0-	-3361	-0-	138	1	5738	2	Y	-0-					-0-
							621	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
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	465	1	5835	2	Y	42	58	1			24
							641	3	46	9							
09	6600	X	6211	-0-	-389	-0-	420	1	5370	2	Y	40	28	1			36
							377	3	44	9							
10	7068	X	6753	-0-	-315	-0-	465	1	5687	2	Y	31	51	1			16
							567	3	34	9							
11	6840	X	6011	-0-	-829	-0-	450	1	5295	2	Y	27	21	1			22
							236	3	30	9							
12	7068	X	5643	-0-	-1425	-0-	526	1	4785	2	Y	63	61	1			24
							263	3	69	9							
01	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	508	1	4928	2	Y	60	32	1			52
							575	3	66	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
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1772	2	Y	23	47	1			44
							195	3	25	9							
09	2730	X	1925	-0-	-805	-0-	100	1	1665	2	Y	39	53	1			30
							117	3	43	9							
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	103	1	1687	2	Y	34					64
							168	3	37	9							
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	2	Y	29	58	1			35
							99	3	32	9							
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	2	Y	18	9	1			44
							118	3	20	9							
*01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	63	1	2606	2	Y	19	45	1			18
							282	3	21	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	4861	2	534	3	Y	53	122	1			34
							58	9									
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5148	2	362	3	Y	64	56	1			42
							70	9									
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5375	2	536	3	Y	56	55	1			43
							62	9									
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5251	2	234	3	Y	45	56	1			32
							50	9									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	156	1	5239	2	Y	47	39	1			40
							267	3	52	9							
*01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	160	1	5061	2	Y	49	44	1			45
							552	3	54	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5268	-0-	-1800	-0-	100	1	4629	2	Y	27	59	1			51
							509	3	30	9							
09	6840	X	6516	-0-	-324	-0-	100	1	5957	2	Y	36	59	1			28
							419	3	40	9							
10	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	103	1	5802	2	Y	7					35
							578	3	8	9							
11	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	100	1	5148	2	Y	15	32	1			18
							229	3	17	9							
12	6727	X	5522	-0-	-1205	-0-	129	1	5066	2	Y	64	14	1			68
							257	3	70	9							
01	6727	X	5574	-0-	-1153	-0-	118	1	4918	2	Y	5	45	1			28
							532	3	6	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
08	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	155	1	4512	2	Y	61	75	1			35
							496	3	67	9							
09	5970	X	4822	-0-	-1148	-0-	140	1	4313	2	Y	60	41	1			54
							303	3	66	9							
10	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	155	1	4619	2	Y	59	83	1			30
							461	3	65	9							
11	5610	X	5144	-0-	-466	-0-	150	1	4721	2	Y	57	41	1			46
							210	3	63	9							
12	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	429	1	3900	2	Y	49	68	1			27
							215	3	54	9							
01	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	433	1	4193	2	Y	67	36	1			58
							489	3	74	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	10664	X	9399	-0-	-1265	-0-	155	1	8304	2	Y	25	44	1			49
							912	3	28	9							
09	10320	X	9793	-0-	-527	-0-	150	1	8973	2	Y	36	57	1			28
							630	3	40	9							
10	10230	X	10108	-0-	-122	-0-	155	1	9007	2	Y	44					72
							898	3	48	9							
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	150	1	9055	2	Y	34	65	1			41
							403	3	37	9							
12	10106	X	9255	-0-	-851	-0-	219	1	8550	2	Y	47	15	1			73
							434	3	52	9							
01	10106	X	10057	-0-	-49	-0-	223	1	8869	2	Y	4	47	1			30
							961	3	4	9							

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. (I) GAS 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	14	39	1			28
							202	3	15	9							
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	Y	11					39
							128	3	12	9							
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	22					61
							185	3	24	9							
11	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	100	1	1769	2	Y	8					69
							79	3	9	9							
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	61	1	1882	2	Y	19	77	1			11
							96	3	21	9							
01	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	46	1	1555	2	Y	49					60
							169	3	54	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. (I) GAS 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	7564	X	6844	-0-	-720	-0-	155	1	5994	2	Y	33	71	1			68
							659	3	36	9							
09	7320	X	6009	-0-	-1311	-0-	150	1	5458	2	Y	15					83
							384	3	17	9							
10	7564	X	6258	-0-	-1306	-0-	155	1	5539	2	Y	11					94
							552	3	12	9							
11	6960	X	5322	-0-	-1638	-0-	150	1	4923	2	Y	27					121
							219	3	30	9							
12	7192	X	5182	-0-	-2010	-0-	155	1	4773	2	Y	9	70	1	50	7	10
							244	3	10	9							
*01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	188	1	6340	2	Y	44					54
							690	3	48	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4525	-0-	-776	-0-	3955	2	435	3	Y	123	256	1			78
							135	9									
09	5130	X	4266	-0-	-864	-0-	3816	2	268	3	Y	165	133	1			110
							182	9									
10	5301	X	4478	-0-	-823	-0-	3957	2	394	3	Y	115	135	1			90
							127	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4285	2	191	3	Y	156	133	1			113
							172	9									
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	146	1	4905	2	Y	185	146	1			152
							250	3	204	9							
*01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	148	1	4689	2	Y	160	143	1			169
							511	3	176	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	(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
08	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-		465	1	3802	2	Y	9	36	1			17
									418	3	10	9							
09	4890	X	4161	-0-		-729	-0-		450	1	3454	2	Y	13	20	1			10
									243	3	14	9							
10	5053	X	4452	-0-		-601	-0-		465	1	3616	2	Y	9					19
									361	3	10	9							
11	4530	X	3998	-0-		-532	-0-		450	1	3395	2	Y	2	18	1			3
									151	3	2	9							
12	4681	X	3799	-0-		-882	-0-		88	1	3461	2	Y	67	12	1			58
									176	3	74	9							
01	4681	X	4252	-0-		-429	-0-		94	1	3751	2	Y	-0-	34	1			24
									407	3									

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. 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
08	4402	X	3902	-0-		-500	-0-		155	1	3331	2	Y	45	58	1			26
									366	3	50	9							
09	4200	X	3483	-0-		-717	-0-		140	1	3092	2	Y	31	29	1			28
									217	3	34	9							
10	4247	X	3888	-0-		-359	-0-		155	1	3365	2	Y	29	42	1			15
									336	3	32	9							
11	3870	X	3495	-0-		-375	-0-		150	1	3158	2	Y	43	24	1			34
									140	3	47	9							
12	3937	X	3265	-0-		-672	-0-		303	1	2758	2	Y	47	58	1			23
									152	3	52	9							
01	3906	X	3761	-0-		-145	-0-		314	1	3038	2	Y	50	24	1			49
									354	3	55	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. 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
08	3689	X	3497	-0-		-192	-0-		103	1	3041	2	Y	17	80	1			34
									334	3	19	9							
09	3570	X	3111	-0-		-459	-0-		100	1	2794	2	Y	19					53
									196	3	21	9							
10	3689	X	3084	-0-		-605	-0-		103	1	2709	2	Y	2					55
									270	3	2	9							
11	3390	X	2917	-0-		-473	-0-		100	1	2683	2	Y	14					69
									119	3	15	9							
12	3503	X	2783	-0-		-720	-0-		83	1	2566	2	Y	3	41	1	25	7	6
									131	3	3	9							
01	3503	X	2969	-0-		-534	-0-		77	1	2582	2	Y	26					32
									281	3	29	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	4898	X	4656	-0-		-242	-0-		3554	1	1062	2	N	36	180	1			55
									40	9									
09	4740	X	4435	-0-		-305	-0-		3814	1	582	2	N	35					90
									39	9									
10	4588	X	4325	-0-		-263	-0-		3540	1	744	2	N	37					127
									41	9									
11	4440	X	1360	-0-		-3080	-0-		1052	1	289	2	N	17	118	1			26
									19	9									
12	4588	X	-0-	-0-		-4588	-0-						N	-0-					26
01	4588	X	-0-	-0-		-4588	-0-						N	-0-					26

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	2560	1	765	2	Y	38					212
						42	9									
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2735	1	418	2	Y	31	188	1			55
						34	9									
10	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	2599	1	547	2	Y	30					85
						33	9									
11	3180 X	1120	-0-	-2060	-0-	859	1	237	2	Y	22	54	1			53
						24	9									
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					53
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					53

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	65	51	1			14
						72	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1			12
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	3	50	9	Y	45	46	1			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	30	1			8

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	#	10500	-0-	-5868	-0-	10410	2	90	9	Y	82	58	1			55
09	13920	#	8299	-0-	-5621	-0-	8257	2	42	9	Y	38	47	1			46
10	15774		15774	-0-	-0-	-0-	607	1	15064	2	Y	94	67	1			73
							103	9									
11	17208		17208	-0-	-0-	-0-	645	1	16463	2	Y	91	68	1			96
							100	9									
12	11408	#	8884	-0-	-2524	-0-	581	1	8251	2	Y	47	63	1			80
							52	9									
*01	12648		8607	-0-	-4041	-0-	430	1	8115	2	Y	56	63	1			73
							62	9									

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	861	-0-	-2239 B	13172	67	1	6	2	N	21	44	1			47
							765	3	23	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13172																	
09	3000	N	768	-0-	-2232 B	10940	62	1	6	2	N	10					57
							689	3	11	9							
10	3100	N	776	-0-	-2324 B	8616	64	1	6	2	N	11	48	1			20
							694	3	12	9							
11	3000	N	795	-0-	-2205 B	6411	65	1	6	2	N	-0-					20
							724	3									
12	3100	N	922	-0-	-2178 B	4233	73	1	7	2	N	-0-					20
							842	3									
*01	3100	N	919	-0-	-2181 B	2052	75	1	7	2	N	-0-					20
							837	3									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	242	1	429	2	Y	2					38
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	363	-0-	-177 B	-0-	155	1	208	2	Y	-0-					38
10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	198	1	314	2	Y	-0-					38
11	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	259	1	519	2	Y	11					49
							12	9									
12	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	299	1	501	2	Y	4					53
							4	9									
*01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	172	1	297	2	Y	4					57
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	2	2	8			15
							442	3	2	9							
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	1	1	8			15
							291	3	1	9							
10	899	N	332	-0-	-567	-0-	28	1	3	2	N	1	1	8			15
							300	3	1	9							
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	14	1	1	2	N	1	1	8			15
							155	3	1	9							
12	341	N	40	-0-	-301	-0-	3	1	35	3	N	2	2	8			15
							2	9									
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	7	7	8			15
							393	3	8	9							

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	121	-0-	121	121	10	1	1	2	N	-0-					40
							110	3									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					40

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
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	168	1	16	2	N	4	4	8			15
							1927	3	4	9							
09	2040	X	1847	-0-	-193	-0-	151	1	14	2	N	8	8	8			15
							1673	3	9	9							
10	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	136	1	13	2	N	7	7	8			15
							1467	3	8	9							
11	3000	N	3084	-0-	84	84	251	1	24	2	N	9	9	8			15
							2799	3	10	9							
12	2724	N	2640	-0-	-84	-0-	207	1	20	2	N	24	11	8			28
							2387	3	26	9							
*01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	219	1	22	2	N	10	10	8			28
							2429	3	11	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69
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

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

08	2046	N	1060	-0-	-986	-0-	83	1	8	2	N	21	21	8		29
							946	3	23	9						
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	10	2	N	23	23	8		29
							1210	3	25	9						
10	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	91	1	9	2	N	41	41	8		29
							987	3	45	9						
11	1020	N	361	-0-	-659	-0-	27	1	3	2	N	30	30	8		29
							298	3	33	9						
12	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	93	1	9	2	N	44	44	8		29
							1067	3	48	9						
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	22	22	8		29

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-				20
							153	3								
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	3	N	-0-				20
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-				20
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-				20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2420	-0-	-866	-0-	581	1	1808	2	Y	28	18	1			15
							31	9									
09	3180	X	2460	-0-	-720	-0-	602	1	1838	2	Y	18	18	1			15
							20	9									
10	2852	X	436	-0-	-2416	-0-	17	1	412	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2849	2	Y	40	19	1			21
							44	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

08	2294	X	1495	-0-	-799	-0-	533	1	944	2	Y	16					16
							18	9									
09	1950	X	1421	-0-	-529	-0-	595	1	794	2	Y	29					45
							32	9									
10	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	577	1	914	2	Y	34					79
							37	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	491	1	983	2	Y	10					89
							11	9									
12	1457	N	948	-0-	-509	-0-	351	1	589	2	Y	7					96
							8	9									
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	578	1	1002	2	Y	6					102
							7	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	358	1	35	2	N	49	9	8			40
							4097	3	54	9							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	361	1	34	2	N	39	14	8			65
							4000	3	43	9							
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	374	1	37	2	N	20	10	8			75
							4047	3	22	9							
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	366	1	35	2	N	15	15	8			75
							4087	3	17	9							
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	400	1	39	2	N	31	31	8			75
							4607	3	34	9							
*01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	441	1	44	2	N	96	52	8			119
							4897	3	106	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
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

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	9	11	1						4
							10	9												
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	7	6	1						5
							8	9												
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	8	9	1						4
							9	9												
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	12	12	1						4
							13	9												
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	12	12	1						4
							13	9												
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	9	9	1						4
							10	9												

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	691	3	Y	79	81	1						36
							87	9												
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	Y	80	65	1						51
							88	9												
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	95	99	1						47
							105	9												
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	54	1	619	3	Y	91	109	1						29
							100	9												
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	671	3	Y	98	91	1						36
							108	9												
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	57	1	610	3	Y	105	87	1						54
							116	9												

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	3410	X	2520	-0-	-890	-0-	201	1	19	2	Y	1	1	8			74
							2299	3	1	9							
09	3060	X	2451	-0-	-609	-0-	199	1	19	2	Y	19	3	8			90
							2212	3	21	9							
10	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	231	1	23	2	Y	14	4	8			100
							2498	3	15	9							
11	DLQ G-10		2796	-0-	2796	5563	225	1	22	2	Y	40	6	8			134
							2505	3	44	9							
12	8464	X	2901	-0-	-5563	-0-	230	1	22	2	Y	6	6	8			134
							2642	3	7	9							
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	218	1	22	2	Y	17	10	8			141
							2417	3	19	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
08	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	115	1	11	2	N	4	2	8			138
							1323	3	4	9							
09	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	109	1	10	2	N	17	107	1	4	8	44
							1212	3	19	9							
10	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	45	1	4	2	N	3	3	8			44
							484	3	3	9							
11	1410	N	166	-0-	-1244	-0-	14	1	1	2	N	-0-					44
							151	3									
12	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	2	1	21	3	N	-0-					44
01	527	N	19	-0-	-508	-0-	2	1	17	3	N	-0-					44

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	4	4	8			35
							1557	3	4	9							
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	9	9	8			35
							1498	3	10	9							
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	10	2	N	6	6	8			35
							1077	3	7	9							
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	5	5	8			35
							470	3	6	9							
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	37	1	4	2	N	6	6	8			35
							429	3	7	9							
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	35	1	3	2	N	10	10	8			35
							388	3	11	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	45	43	1			74
							316	3	50	9							
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	N	44	75	1			43
							510	3	48	9							
10	589	N	342	-0-	-247	-0-	28	1	3	2	N	5	7	1			41
							305	3	6	9							
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	22					63
							333	3	24	9							
12	620	N	397	-0-	-223	-0-	30	1	3	2	N	22					85
							340	3	24	9							
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	72	116	1			41
							335	3	79	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	590	1	57	2	N	7					120
							6756	3	8	9							
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	534	1	51	2	N	-0-					120
							5920	3									
10	DLQ G-10		6232	-0-	6232	6232	521	1	51	2	N	27					147
							5630	3	30	9							
11	DLQ G-10		5977	-0-	5977	12209	486	1	47	2	N	20					167
							5422	3	22	9							
12	18549	X	6340	-0-	-12209	-0-	501	1	49	2	N	21	158	1			30
							5767	3	23	9							
*01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	495	1	49	2	N	9					39
							5495	3	10	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	202	1	20	2	N	53					85
							2310	3	58	9							
09	2940	X	2487	-0-	-453	-0-	200	1	19	2	N	45	111	1	1	8	18
							2218	3	50	9							
10	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	213	1	21	2	N	33	2	8			49
							2305	3	36	9							
11	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	208	1	20	2	N	79	68	1	2	8	58
							2317	3	87	9							
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	218	1	21	2	N	82	72	1	3	8	65
							2507	3	90	9							
*01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	119	120	1	4	8	60
							2393	3	131	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9889	X	6710	-0-	-3179	-0-	534	1	52	2	N	4	4	8			20
							6120	3	4	9							
09	7290	X	6547	-0-	-743	-0-	536	1	51	2	N	8	8	8			20
							5951	3	9	9							
10	DLQ G-10		5538	-0-	5538	5538	464	1	46	2	N	7	7	8			20
							5020	3	8	9							
11	DLQ G-10		4277	-0-	4277	9815	349	1	34	2	N	5	5	8			20
							3888	3	6	9							
12	14967	X	5152	-0-	-9815	-0-	408	1	40	2	N	1	1	8			20
							4703	3	1	9							
*01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	369	1	36	2	N	22	2	8			40
							4093	3	24	9							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

08	2232	X	1525	-0-	-707	-0-	1493	2	32	9	Y	29	62	0			34
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2602	2	36	9	Y	33					67
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2613	2	55	9	Y	50	49	0			68
11	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2020	2	35	9	Y	32	55	0			45
12	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2319	2	56	9	Y	51	58	0			38
01	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	2176	2	44	9	Y	40	58	0			20

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	651	N	381	-0-	-270	-0-	30	1	3	2	N	1	1	8			-0-
							347	3	1	9							
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							638	3	6	9							
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	4	4	8			-0-
							562	3	4	9							
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			-0-
							534	3	7	9							
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	44	1	4	2	N	6	6	8			-0-
							505	3	7	9							
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	5	2	N	10	10	8			-0-
							542	3	11	9							

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	386	1	37	2	N	90	86	1			76
							4419	3	99	9							
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	370	1	35	2	N	79	80	1	1	8	74
							4106	3	87	9							
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	377	1	37	2	N	82	94	1	2	8	60
							4081	3	90	9							
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	342	1	33	2	N	95	121	1	2	8	32
							3810	3	105	9							
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	337	1	33	2	N	95	65	1	3	8	59
							3881	3	105	9							
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	349	1	34	2	N	85	71	1	4	8	69
							3869	3	94	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

08	10137	X	9806	-0-	-331	-0-	778	1	75	2	N	40	177	1	3	8	47
							8909	3	44	9							
09	9780	X	9072	-0-	-708	-0-	738	1	71	2	N	68	84	1	4	8	27
							8188	3	75	9							
10	DLQ G-10		9069	-0-	9069	9069	761	1	75	2	N	4	4	8			27
							8229	3	4	9							
11	DLQ G-10		9123	-0-	9123	18192	744	1	72	2	N	6	6	8			27
							8300	3	7	9							
12	28012	X	9820	-0-	-18192	-0-	764	1	74	2	N	169	5	8			191
							8796	3	186	9							
*01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	794	1	79	2	N	91	190	1	10	8	82
							8816	3	100	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	163 1865	1 3	16	2	N	-0-					12
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	90 1004	1 3	9	2	N	-0-					12
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	136 1468	1 3	13	2	N	-0-					12
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	153 1712	1 3	15	2	N	-0-					12
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	134 1543	1 3	13	2	N	-0-					12
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	141 1567	1 3	14	2	N	-0-					12

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	468	1	45	2	N	199	137	1			127
							5358	3	219	9							
09	6120	X	5889	-0-	-231	-0-	469	1	45	2	N	159	232	1	1	8	53
							5200	3	175	9							
10	DLQ G-10		5684	-0-	5684	5684	462	1	46	2	N	161	175	1	2	8	37
							4999	3	177	9							
11	DLQ G-10		5827	-0-	5827	11511	458	1	44	2	N	195	185	1	2	8	45
							5110	3	215	9							
12	17693	X	6182	-0-	-11511	-0-	470	1	46	2	N	231	220	1	3	8	53
							5412	3	254	9							
*01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	468	1	46	2	N	244	198	1	4	8	95
							5195	3	268	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	414	1	40	2	N	172	170	1			66
							4740	3	189	9							
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	347	1	33	2	N	65	82	1	1	8	48
							3845	3	72	9							
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	391	1	39	2	N	74	94	1	2	8	26
							4229	3	81	9							
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	115	116	1	2	8	23
							3215	3	127	9							
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	N	121	118	1	3	8	23
							3488	3	133	9							
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	297	1	29	2	N	9	2	8			30
							3291	3	10	9							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

08	9300	X	6338	-0-	-2962	-0-	526	1	5635	3	Y	159	200	1			64
							2	4	175	9							
09	9000	X	6888	-0-	-2112	-0-	578	1	6186	3	Y	113	103	1			74
							124	9									
10	8773	X	7372	-0-	-1401	-0-	616	1	6590	3	Y	151	152	1			73
							166	9									
11	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	948	1	10803	3	Y	173	186	1			60
							190	9									
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	846	1	9414	3	Y	230	208	1			82
							253	9									
*01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	794	1	8549	3	Y	191	180	1			93
							1	4	210	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5890	X	5802	-0-		-88	-0-	490	1	5245	3	Y	60	65	1			32
								1	4	66	9							
09	5700	X	5120	-0-		-580	-0-	433	1	4632	3	Y	50	53	1			29
								55	9									
10	5797	X	5726	-0-		-71	-0-	483	1	5171	3	Y	65	61	1			33
								72	9									
11	5610	X	5468	-0-		-142	-0-	435	1	4953	3	Y	73	73	1			33
								80	9									
12	5797	X	5627	-0-		-170	-0-	458	1	5091	3	Y	71	81	1			23
								78	9									
01	5797	X	5581	-0-		-216	-0-	469	1	5045	3	Y	61	51	1			33
								67	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	(I) 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	1054	N	235	-0-		-819	-0-	19	1	199	3	Y	15	14	1			6
								17	9									
09	477	N	477	-0-		-0-	-0-	40	1	423	3	Y	13	11	1			8
								14	9									
10	486	N	486	-0-		-0-	-0-	40	1	433	3	Y	12	14	1			6
								13	9									
11	493	N	493	-0-		-0-	-0-	39	1	444	3	Y	9	12	1			3
								10	9									
12	491	N	491	-0-		-0-	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	1			5
								13	9									
*01	474	N	474	-0-		-0-	-0-	39	1	421	3	Y	13	12	1			6
								14	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	(I) 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	470	N	470	-0-		-0-	-0-	39	1	422	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
09	417	N	417	-0-		-0-	-0-	35	1	371	3	Y	10	8	1			6
								11	9									
10	372	N	349	-0-		-23	-0-	29	1	310	3	Y	9	10	1			5
								10	9									
11	360	N	269	-0-		-91	-0-	21	1	239	3	Y	8	11	1			2
								9	9									
12	372	N	241	-0-		-131	-0-	19	1	216	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
01	341	N	184	-0-		-157	-0-	15	1	165	3	Y	4	4	1			2
								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	(I) 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	20708	X	20021	-0-		-687	-0-	1681	1	17990	3	Y	314	335	1			139
								5	4	345	9							
09	20040	X	19792	-0-		-248	-0-	1664	1	17795	3	Y	302	244	1			197
								1	4	332	9							
10	20522	X	19062	-0-		-1460	-0-	1594	1	17058	3	Y	373	384	1			186
								410	9									
11	19860	X	17848	-0-		-2012	-0-	1409	1	16052	3	Y	352	422	1			116
								387	9									
12	20460	X	18472	-0-		-1988	-0-	1488	1	16555	3	Y	390	374	1			132
								429	9									
01	20460	X	17441	-0-		-3019	-0-	1455	1	15667	3	Y	288	302	1			118
								2	4	317	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
08	17577	X	16293	-0-	-1284	-0-	1376	1	14730	3	Y	167	164	1			91
							3	4	184	9							
09	17010	X	15566	-0-	-1444	-0-	1316	1	14078	3	Y	155	154	1			92
							1	4	171	9							
10	16740	X	15389	-0-	-1351	-0-	1298	1	13887	3	Y	185	187	1			90
							204	9									
11	16200	X	14616	-0-	-1584	-0-	1163	1	13252	3	Y	183	190	1			83
							201	9									
12	16616	X	13571	-0-	-3045	-0-	1102	1	12259	3	Y	191	211	1			63
							210	9									
01	16306	X	14123	-0-	-2183	-0-	1183	1	12739	3	Y	183	149	1			97
							201	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	15655	X	12239	-0-	-3416	-0-	98	1	11998	3	Y	127	123	1			88
							3	4	140	9							
09	13920	X	9864	-0-	-4056	-0-	81	1	9648	3	Y	122	132	1			78
							1	4	134	9							
10	13051	X	7711	-0-	-5340	-0-	60	1	7531	3	Y	109	126	1			61
							120	9									
11	11970	X	9350	-0-	-2620	-0-	67	1	9171	3	Y	102	107	1			56
							112	9									
12	12245	X	6508	-0-	-5737	-0-	55	1	6321	3	Y	120	136	1			40
							132	9									
01	12245	X	5643	-0-	-6602	-0-	50	1	5484	3	Y	99	90	1			49
							109	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	5611	X	4636	-0-	-975	-0-	387	1	4147	3	Y	92	98	1			49
							1	4	101	9							
09	5430	X	4516	-0-	-914	-0-	379	1	4053	3	Y	76	80	1			45
							84	9									
10	4960	X	3066	-0-	-1894	-0-	256	1	2742	3	Y	62	66	1			41
							68	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	409	1	4655	3	Y	139	115	1			65
							153	9									
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	426	1	4737	3	Y	174	181	1			58
							191	9									
01	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	384	1	4134	3	Y	135	127	1			66
							149	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	780	1	76	2	N	46	1	8			67
							8939	3	51	9							
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	839	1	80	2	N	91	135	1	3	8	20
							9306	3	100	9							
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	22	2	N	-0-					20
							2422	3									
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	159	1	15	2	N	-0-					20
							1778	3									
12	2418	X	819	-0-	-1599	-0-	65	1	6	2	N	-0-					20
							748	3									
*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	220	1	22	2	N	-0-					20
							2440	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12022 - 12487

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	52					69
							1308	3	57	9							
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	16	2	N	43	58	1			54
							1857	3	47	9							
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	127	1	13	2	N	54	90	1	1	8	17
							1377	3	59	9							
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	92	1	9	2	N	94	96	1			15
							1028	3	103	9							
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	N	89	64	1	1	8	39
							1842	3	98	9							
01	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	99	1	10	2	N	94	111	1	1	8	21
							1093	3	103	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 12025 - 12174

08	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	104	1	10	2	N	89					112
							1194	3	98	9							
09	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	99	1	9	2	N	88	131	1			69
							1096	3	97	9							
10	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	100	1	10	2	N	49	104	1	1	8	13
							1077	3	54	9							
11	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	92	1	9	2	N	96	95	1	1	8	13
							1021	3	106	9							
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	88	1	9	2	N	127	126	1	1	8	13
							1011	3	140	9							
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	72	69	1	1	8	15
							1188	3	79	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14477 X	13377	-0-	-1100	-0-	1128	1	12071	3	Y	159	181	1			69
						3	4	175	9							
09	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	1059	1	11330	3	Y	143	118	1			94
						1	4	157	9							
10	14012 X	13802	-0-	-210	-0-	1164	1	12449	3	Y	172	180	1			86
						189	9									
11	13560 X	10845	-0-	-2715	-0-	861	1	9804	3	Y	164	199	1			51
						180	9									
12	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	1190	1	13244	3	Y	162	151	1			62
						178	9									
*01	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	1176	1	12655	3	Y	158	143	1			77
						2	4	174	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3808	3	Y	112	123	1			48
						1	4	123	9							
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	335	1	3584	3	Y	103	84	1			67
						113	9									
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	349	1	3734	3	Y	123	128	1			62
						135	9									
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	328	1	3731	3	Y	115	141	1			36
						127	9									
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	345	1	3834	3	Y	117	110	1			43
						129	9									
*01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3840	3	Y	103	96	1			50
						113	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

08	3720	2813	-0-	-907	86356	224	1	22	2	N	3	3	8			37
						2564	3	3	9							
09	3600	2487	-0-	-1113	85243	204	1	19	2	N	4	4	8			37
						2260	3	4	9							
10	3720	2446	-0-	-1274	83969	205	1	20	2	N	3	3	8			37
						2218	3	3	9							
11	3600	2072	-0-	-1528	82441	169	1	16	2	N	4	4	8			37
						1883	3	4	9							
12	3720	2003	-0-	-1717	80724	159	1	15	2	N	4	4	8			37
						1825	3	4	9							
*01	3720	2089	-0-	-1631	79093	171	1	17	2	N	5	5	8			37
						1895	3	6	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 "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
08	1209	X	1168	-0-	-41	-0-	86	1	8	2	N	85	53	8			57
							980	3	94	9							
09	1170	X	1136	-0-	-34	-0-	90	1	9	2	N	30	30	8			57
							1004	3	33	9							
10	1178	X	951	-0-	-227	-0-	78	1	8	2	N	18	18	8			57
							845	3	20	9							
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	80	1	8	2	N	48	40	8			65
							895	3	53	9							
12	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	84	1	8	2	N	39	39	8			65
							971	3	43	9							
01	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	90	1	9	2	N	42	42	8			65
							994	3	46	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	53	-0-	-381	-0-	4	1	49	3	N	-0-					10
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-					10
							426	3									
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					10
							595	3									
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					10
							481	3									
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	1	1	8			10
							703	3	1	9							
01	651	X	600	-0-	-51	-0-	49	1	5	2	N	-0-					10
							546	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	45	5	8			62
							1862	3	50	9							
09	3000	N	4198	-0-	1198	1198	339	1	32	2	N	57	29	8			90
							3764	3	63	9							
10	3100	N	3672	-0-	572	1770	304	1	30	2	N	48	97	1	28	8	13
							3285	3	53	9							
11	3000	N	3494	-0-	494	2264	282	1	27	2	N	40	26	8			27
							3141	3	44	9							
12	5627	X	3363	-0-	-2264	-0-	264	1	26	2	N	26	16	8			37
							3044	3	29	9							
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	268	1	26	2	N	58	36	8			59
							2968	3	64	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	10	1			21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	21	1			29
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	31	1			16

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	12	1			2
09	390	N	139	-0-	-251	-0-	10 2	1 9	127	3	Y	2					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	9 17	1 9	104	3	Y	15	4	1			18
12	DLQ	G-10	484	-0-	484	614	37 32	1 9	415	3	Y	29	18	1			29
01	DLQ	G-10	783	-0-	783	1397	58 22	1 9	703	3	Y	20	32	1			17

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	18786	X	16148	-0-	-2638	-0-	1278	1	124	2	N	104	177	1	7	8	13
							14632	3	114	9							
09	17730	X	14740	-0-	-2990	-0-	1203	1	115	2	N	70	11	8			72
							13345	3	77	9							
10	17515	X	15055	-0-	-2460	-0-	1252	1	124	2	N	128	180	1	9	8	11
							13538	3	141	9							
11	16590	X	13744	-0-	-2846	-0-	1118	1	108	2	N	39	10	8			40
							12475	3	43	9							
12	15748	X	13966	-0-	-1782	-0-	1102	1	107	2	N	64	11	8			93
							12687	3	70	9							
*01	15748	X	13760	-0-	-1988	-0-	1116	1	110	2	N	136	182	1	15	8	32
							12384	3	150	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	11545	-0-	-2095	-0-	920	1	89	2	N	4	4	8			137
							10532	3	4	9							
09	12720	X	10581	-0-	-2139	-0-	867	1	83	2	N	9	9	8			137
							9621	3	10	9							
10	12586	X	10776	-0-	-1810	-0-	898	1	89	2	N	75	187	1	8	8	17
							9706	3	83	9							
11	11940	X	9741	-0-	-2199	-0-	793	1	77	2	N	19	6	8			30
							8850	3	21	9							
12	11625	X	10045	-0-	-1580	-0-	791	1	77	2	N	62	5	8			87
							9109	3	68	9							
*01	11532	X	9793	-0-	-1739	-0-	789	1	78	2	N	156	193	1	8	8	42
							8754	3	172	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	189	1	18	2	N	3	3	8			74
							2166	3	3	9							
09	3630	X	2185	-0-	-1445	-0-	179	1	17	2	N	5	5	8			74
							1983	3	6	9							
10	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	189	1	19	2	N	4	4	8			74
							2041	3	4	9							
11	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	182	1	18	2	N	8	5	8			77
							2025	3	9	9							
12	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	200	1	19	2	N	6	6	8			77
							2304	3	7	9							
*01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	198	1	20	2	N	9	9	8			77
							2196	3	10	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	975	-0-	-296	-0-	78	1	8	2	N	-0-					22
							889	3									
09	1260	X	711	-0-	-549	-0-	58	1	6	2	N	-0-					22
							647	3									
10	1302	X	552	-0-	-750	-0-	46	1	5	2	N	-0-					22
							501	3									
11	1260	X	425	-0-	-835	-0-	35	1	3	2	N	-0-					22
							387	3									
12	744	N	312	-0-	-432	-0-	25	1	2	2	N	-0-					22
							285	3									
01	558	N	99	-0-	-459	-0-	8	1	1	2	N	-0-					22
							90	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	2630	N	2406	-0-	-224	-0-	191	1	19	2	N	4	4	8			56
							2192	3	4	9							
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	2	2	8			56
							2504	3	2	9							
10	2449	X	2419	-0-	-30	-0-	203	1	20	2	N	2	2	8			56
							2194	3	2	9							
11	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	157	1	15	2	N	2	2	8			56
							1751	3	2	9							
12	2449	X	1757	-0-	-692	-0-	139	1	14	2	N	2	2	8			56
							1602	3	2	9							
*01	2449	X	1539	-0-	-910	-0-	126	1	12	2	N	2	2	8			56
							1399	3	2	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
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	1	1	8			41
							3026	3	1	9							
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	4	4	8			41
							3002	3	4	9							
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	257	1	25	2	N	4	4	8			41
							2774	3	4	9							
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	4	4	8			41
							2548	3	4	9							
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	4	4	8			41
							2273	3	4	9							
*01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	210	1	21	2	N	5	5	8			41
							2329	3	6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

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
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	134	1	13	2	N	51					125
							1530	3	56	9							
09	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	127	1	12	2	N	18	4	8			139
							1408	3	20	9							
10	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	129	1	13	2	N	10	6	8			143
							1397	3	11	9							
11	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	115	1	11	2	N	6	5	8			144
							1277	3	7	9							
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	112	1	11	2	N	20	20	8			144
							1289	3	22	9							
*01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	115	1	11	2	N	126	176	1	46	8	48
							1273	3	139	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	1	2	N	1	1	8			49
							132	3	1	9							
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8			49
							109	3	1	9							
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	1	2	N	-0-					49
							103	3									
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			49
							84	3	1	9							
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			49
							88	3	1	9							
*01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			49
							92	3	1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

08	2325	X	1471	-0-	-854	-0-	539	1	913	2	N	17					485
							19	9									
09	1950	X	1287	-0-	-663	-0-	521	1	752	2	N	13					498
							14	9									
10	2015	X	714	-0-	-1301	-0-	287	1	410	2	N	15	182	1			331
							17	9									
11	1950	X	142	-0-	-1808	-0-	36	1	106	2	N	-0-					331
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					331
01	713	N	128	-0-	-585	-0-	54	1	74	2	N	-0-					331

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
09	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
10	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
11	0	A	455	-0-	455	517	37	1	4	2	N	-0-					37
							414	3									
12	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	2	12	1			2
							2	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	10					12
							11	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	15					27
							17	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	16	18	1			25
							18	9									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	40	3	Y	29	25	1			29
							32	9									
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	29	3	Y	20	32	1			17
							22	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

08	651	X	479	-0-	-172	-0-	37	1	4	2	N	10	1	8			62
							427	3	11	9							
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			62
							463	3	1	9							
10	248	X	184	-0-	-64	-0-	13	1	1	2	N	29	1	8			90
							138	3	32	9							
11	450	X	169	-0-	-281	-0-	13	1	1	2	N	5	2	8			93
							149	3	6	9							
12	527	X	520	-0-	-7	-0-	41	1	4	2	N	3	3	8			93
							472	3	3	9							
01	527	X	374	-0-	-153	-0-	30	1	3	2	N	3	3	8			93
							338	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3565	X	1216	-0-	-2349	-0-	97	1	9	2	N	2	2	8			45
							1108	3	2	9							
09	2160	X	1206	-0-	-954	-0-	99	1	9	2	N	3	3	8			45
							1095	3	3	9							
10	1674	X	739	-0-	-935	-0-	62	1	6	2	N	-0-					45
							671	3									
11	1620	X	488	-0-	-1132	-0-	40	1	4	2	N	-0-					45
							444	3									
12	1674	X	100	-0-	-1574	-0-	6	1	1	2	N	20	53	1			12
							71	3	22	9							
01	1240	X	257	-0-	-983	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							234	3									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	114	1	11	2	N	21	1	8			50
							1304	3	23	9							
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	111	1	11	2	N	2	2	8			50
							1227	3	2	9							
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	116	1	11	2	N	6	5	8			51
							1252	3	7	9							
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	106	1	10	2	N	5	5	8			51
							1180	3	6	9							
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	35	35	8			51
							1260	3	39	9							
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	51	39	8			63
							1226	3	56	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	31	1	8			81
							1389	3	34	9							
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	2	2	8			81
							1305	3	2	9							
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	1	1	8			81
							1312	3	1	9							
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	2	2	8			81
							1211	3	2	9							
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	2	2	8			81
							1328	3	2	9							
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	2	2	8			81
							1263	3	2	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	121	1	12	2	N	33	2	8			70
							1388	3	36	9							
09	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	110	1	11	2	N	26	2	8			94
							1225	3	29	9							
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	118	1	12	2	N	9	1	8			102
							1278	3	10	9							
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	108	1	10	2	N	120	192	1	2	8	28
							1208	3	132	9							
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	109	1	11	2	N	2	2	8			28
							1249	3	2	9							
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	111	1	11	2	N	2	2	8			28
							1231	3	2	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

08	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	544	1	53	2	N	20	61	1	2	8	74
							6231	3	22	9							
09	6930	X	6529	-0-	-401	-0-	535	1	51	2	N	8	2	8			80
							5934	3	9	9							
10	7068	X	6691	-0-	-377	-0-	557	1	55	2	N	50	1	8			129
							6024	3	55	9							
11	6840	X	6202	-0-	-638	-0-	498	1	48	2	N	89	184	1	2	8	32
							5558	3	98	9							
12	6851	X	6587	-0-	-264	-0-	520	1	51	2	N	25	2	8			55
							5988	3	28	9							
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	524	1	52	2	N	94	2	8			147
							5814	3	103	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	-0-					-0-
							711	3									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	2	2	8			-0-
							413	3	2	9							
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	31	1	3	2	N	1	1	8			-0-
							335	3	1	9							
11	750	N	372	-0-	-378	-0-	30	1	3	2	N	3	3	8			-0-
							336	3	3	9							
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	2	2	8			-0-
							445	3	2	9							
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	3	3	8			-0-
							446	3	3	9							

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	93	1	9	2	N	-0-					25
							1067	3									
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	88	1	8	2	N	-0-					25
							978	3									
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	88	1	9	2	N	-0-					25
							953	3									
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	81	1	8	2	N	-0-					25
							900	3									
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	83	1	8	2	N	-0-					25
							958	3									
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	-0-					25
							1235	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	532	1	51	2	N	28	182	1	6	8	83
							6093	3	31	9							
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	520	1	50	2	N	201	182	1	3	8	99
							5767	3	221	9							
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	535	1	53	2	N	172	190	1	3	8	78
							5780	3	189	9							
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	501	1	49	2	N	22	4	8			96
							5588	3	24	9							
12	6789	X	6698	-0-	-91	-0-	531	1	52	2	N	4	4	8			96
							6111	3	4	9							
01	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	531	1	53	2	N	4	4	8			96
							5894	3	4	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					45
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					45
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					45
							192	3									

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	348	1	34	2	N	6	6	8			54
							3982	3	7	9							
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	338	1	32	2	N	4	4	8			54
							3748	3	4	9							
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	353	1	35	2	N	2	2	8			54
							3815	3	2	9							
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	322	1	31	2	N	4	4	8			54
							3591	3	4	9							
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	326	1	32	2	N	4	4	8			54
							3748	3	4	9							
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2	N	4	4	8			54
							3671	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	3	3	8			65
							320	3	3	9							
09	900	X	296	-0-	-604	-0-	24	1	2	2	N	3	3	8			65
							267	3	3	9							
10	930	X	298	-0-	-632	-0-	22	1	2	2	N	36	2	8			99
							234	3	40	9							
11	900	X	346	-0-	-554	-0-	12	1	1	2	N	185	190	1	4	8	90
							129	3	204	9							
12	930	X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-					90
01	341	X	35	-0-	-306	-0-	2	1	25	3	N	7					97
							8	9									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

08	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	1	2	N	-0-					49
							99	3									
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-					49
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
							90	3									
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
							93	3									
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					49
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					49

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	214	-0-	214	214	18	1	2	2	N	-0-					13
							194	3									
11		14B2 EXT	44	-0-	44	258	4	1	40	3	N	-0-					13
12		14B2 EXT	85	-0-	85	343	7	1	1	2	N	-0-					13
							77	3									
01		14B2 EXT	101	-0-	101	444	8	1	1	2	N	-0-					13
							92	3									

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

08	1674	X	999	-0-	-675	-0-	75	1	7	2	N	54	54	8			39
							858	3	59	9							
09	1500	X	898	-0-	-602	-0-	70	1	7	2	N	43	43	8			39
							774	3	47	9							
10	1054	X	676	-0-	-378	-0-	55	1	5	2	N	19	19	8			39
							595	3	21	9							
11	960	X	776	-0-	-184	-0-	60	1	6	2	N	39	39	8			39
							667	3	43	9							
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	60	1	6	2	N	36	36	8			39
							694	3	40	9							
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	54	1	5	2	N	23	23	8			39
							597	3	25	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	4					48
							304	3	4	9							
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	172	1	17	2	N	21	1	8			50
							1972	3	23	9							
09	2100	N	1626	-0-	-474	-0-	132	1	13	2	N	16	1	8			65
							1463	3	18	9							
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	115	1	11	2	N	14	59	1	3	8	17
							1246	3	15	9							
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	17	2	N	6	3	8			20
							1928	3	7	9							
12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	87	1	9	2	N	3	3	8			20
							1007	3	3	9							
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	19	4	8			35
							1279	3	21	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-		392	1	38	2	N	81	4	8			161
								4493	3	89	9							
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-		345	1	33	2	N	15	77	1	2	8	97
								3830	3	17	9							
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-		347	1	34	2	N	4	1	8			100
								3748	3	4	9							
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-		323	1	31	2	N	2	2	8			100
								3600	3	2	9							
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-		380	1	37	2	N	2	2	8			100
								4375	3	2	9							
01	5022	X	4459	-0-	-563	-0-		362	1	36	2	N	39	2	8			137
								4018	3	43	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					7
09	90	N	9	-0-	-81	-0-		1	1	8	3	N	-0-					7
10	31	N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	3	N	-0-					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					7
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					7
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

08	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-		1281	1	124	2	N	118	271	1	7	8	23
								14664	3	130	9							
09	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-		1186	1	113	2	N	12	12	8			23
								13153	3	13	9							
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-		1184	1	117	2	N	16	16	8			23
								12797	3	18	9							
11	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-		1124	1	109	2	N	16	16	8			23
								12537	3	18	9							
12	16771	X	12297	-0-	-4474	-0-		973	1	95	2	N	26	14	8			35
								11200	3	29	9							
01	16213	X	8024	-0-	-8189	-0-		644	1	64	2	N	154	155	1	19	8	15
								7147	3	169	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

08	2976	X	1557	-0-	-1419	-0-		119	1	11	2	N	60	56	1	2	8	12
								1361	3	66	9							
09	2880	X	1518	-0-	-1362	-0-		124	1	12	2	N	4	4	8			12
								1378	3	4	9							
10	2201	X	1793	-0-	-408	-0-		150	1	15	2	N	3	3	8			12
								1625	3	3	9							
11	2130	X	1616	-0-	-514	-0-		132	1	13	2	N	4	4	8			12
								1467	3	4	9							
12	1643	X	1482	-0-	-161	-0-		117	1	11	2	N	5	5	8			12
								1348	3	6	9							
01	1798	N	1537	-0-	-261	-0-		125	1	12	2	N	7	7	8			12
								1392	3	8	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-		50	1	5	2	N	22	22	8			25
								576	3	24	9							
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-		62	1	6	2	N	18	18	8			25
								687	3	20	9							
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		83	1	8	2	N	10	10	8			25
								900	3	11	9							
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		192	1	19	2	N	24	24	8			25
								2142	3	26	9							
12	806	N	316	-0-	-490	-0-		25	1	2	2	N	3	3	8			25
								286	3	3	9							
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					25

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-		8	1	1	2	N	9					89
								93	3	10	9							
09	90	N	63	-0-	-27	-0-		5	1	51	3	N	6					95
								7	9									
10	248	N	59	-0-	-189	-0-		5	1	54	3	N	-0-					95
11	120	N	22	-0-	-98	-0-		2	1	20	3	N	-0-					95
12	62	N	30	-0-	-32	-0-		2	1	28	3	N	-0-					95
01	62	N	35	-0-	-27	-0-		3	1	30	3	N	2					97
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	141	-0-	-200	-0-		11	1	1	2	N	1	1	8			16
								128	3	1	9							
09	420	N	136	-0-	-284	-0-		11	1	1	2	N	1	1	8			16
								123	3	1	9							
10	248	N	155	-0-	-93	-0-		13	1	1	2	N	-0-					16
								141	3									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-		14	1	1	2	N	21	2	8			35
								161	3	23	9							
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	N	61	2	8			94
								137	3	67	9							
01	155	N	141	-0-	-14	-0-		11	1	1	2	N	3	3	8			94
								126	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-		353	1	34	2	N	4	4	8			35
								4039	3	4	9							
09	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-		151	1	14	2	N	3	3	8			35
								1674	3	3	9							
10	4867	X	2947	-0-	-1920	-0-		247	1	24	2	N	1	1	8			35
								2675	3	1	9							
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-		400	1	39	2	N	2	2	8			35
								4463	3	2	9							
12	4061	X	3181	-0-	-880	-0-		252	1	25	2	N	2	2	8			35
								2902	3	2	9							
01	4061	X	3698	-0-	-363	-0-		303	1	30	2	N	2	2	8			35
								3363	3	2	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	16	2	N	18	1	8			89
							1848	3	20	9							
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	160	1	15	2	N	4	1	8			92
							1770	3	4	9							
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	161	1	16	2	N	-0-					92
							1738	3									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	166	1	16	2	N	3					95
							1853	3	3	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	169	1	16	2	N	1	1	8			95
							1941	3	1	9							
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	16	2	N	8	1	8			102
							1851	3	9	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
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	411	1	40	2	N	18	5	8			96
							4704	3	20	9							
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	377	1	36	2	N	136	190	1	2	8	40
							4184	3	150	9							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	266	1	26	2	N	8	7	8			41
							2874	3	9	9							
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	313	1	30	2	N	22	6	8			57
							3485	3	24	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	45	44	8			58
							2833	3	50	9							
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	261	1	26	2	N	200	187	1	26	8	45
							2891	3	220	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4311	-0-	-804	-0-	338	1	33	2	N	68	3	8			98
							3865	3	75	9							
09	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	304	1	29	2	N	11	1	8			108
							3367	3	12	9							
10	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	363	1	36	2	N	89	174	1	5	8	18
							3919	3	98	9							
11	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	309	1	30	2	N	5	5	8			18
							3446	3	6	9							
12	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	303	1	30	2	N	45	45	8			18
							3491	3	50	9							
01	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	324	1	32	2	N	30	30	8			18
							3592	3	33	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	209	-0-		-70	-0-	17	1	2	2	N	-0-					21
								190	3									
09	360	N	215	-0-		-145	-0-	18	1	2	2	N	-0-					21
								195	3									
10	155	N	117	-0-		-38	-0-	10	1	1	2	N	-0-					21
								106	3									
11	210	N	157	-0-		-53	-0-	13	1	1	2	N	-0-					21
								143	3									
12	244	N	244	-0-		-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					21
								223	3									
*01	207	N	207	-0-		-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					21
								188	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	176	1	17	2	N	51	103	1	4	8	61
								2014	3	56	9							
09	1980	N	1795	-0-		-185	-0-	147	1	14	2	N	3	3	8			61
								1631	3	3	9							
10	2077	N	1280	-0-		-797	-0-	107	1	11	2	N	5	2	8			64
								1156	3	6	9							
11	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	185	1	18	2	N	6	4	8			66
								2063	3	7	9							
12	1860	N	1820	-0-		-40	-0-	144	1	14	2	N	4	4	8			66
								1658	3	4	9							
*01	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	135	1	13	2	N	4	4	8			66
								1494	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3565	X	3221	-0-		-344	-0-	254	1	25	2	N	33	4	8			131
								2906	3	36	9							
09	3360	X	3005	-0-		-355	-0-	243	1	23	2	N	39	112	1	5	8	53
								2696	3	43	9							
10	3410	X	3136	-0-		-274	-0-	251	1	25	2	N	133	2	8			184
								2714	3	146	9							
11	3150	X	2893	-0-		-257	-0-	235	1	23	2	N	11	179	1	6	8	10
								2623	3	12	9							
12	3224	X	3053	-0-		-171	-0-	242	1	24	2	N	3	3	8			10
								2784	3	3	9							
*01	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	251	1	25	2	N	191	4	8			197
								2789	3	210	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	56
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	56
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	56
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	56
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	56
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	56

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	286	1	3732	3	Y	48	58	1			48
							53	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	274	1	3459	3	Y	26	3	8			71
							29	9									
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	278	1	3471	3	Y	14					85
							15	9									
11	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	272	1	3141	3	Y	17	57	1			45
							19	9									
12	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	281	1	3196	3	Y	28	44	1			29
							31	9									
01	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	275	1	3320	3	Y	20	32	1			17
							22	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	46	37	1			46
							51	9									
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	19	1	237	3	Y	10					56
							11	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	13					69
							14	9									
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	26	1	303	3	Y	16	46	1			39
							18	9									
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	28	38	1			29
							31	9									
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	229	3	Y	20	32	1			17
							22	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4863	-0-	-252	-0-	343	1	4467	3	Y	48	58	1			48
							53	9									
09	4980	X	4501	-0-	-479	-0-	329	1	4147	3	Y	23					71
							25	9									
10	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	351	1	4385	3	Y	14					85
							15	9									
11	4980	X	4183	-0-	-797	-0-	332	1	3832	3	Y	17	57	1			45
							19	9									
12	5115	X	4152	-0-	-963	-0-	333	1	3788	3	Y	28	44	1			29
							31	9									
01	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	321	1	3881	3	Y	20	32	1			17
							22	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	114	1	1486	3	N	92	192	1			255
							101	9									
09	1920	X	1524	-0-	-396	-0-	110	1	1386	3	N	25					280
							28	9									
10	1984	X	1599	-0-	-385	-0-	117	1	1462	3	N	18					298
							20	9									
11	1920	X	1455	-0-	-465	-0-	107	1	1237	3	N	101	193	1			206
							111	9									
12	1798	X	1364	-0-	-434	-0-	103	1	1171	3	N	82					288
							90	9									
01	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	95	1	1149	3	N	17					305
							19	9									

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
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	279	1	27	2	N	64	3	8			94
							3190	3	70	9							
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	273	1	26	2	N	63	64	1	9	8	84
							3024	3	69	9							
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	276	1	27	2	N	18	7	8			95
							2989	3	20	9							
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	266	1	26	2	N	24	5	8			114
							2969	3	26	9							
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	113	191	1	3	8	33
							2631	3	124	9							
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	293	1	29	2	N	17	10	8			40
							3254	3	19	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
08	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	187	1	18	2	N	1	1	8			37
							2143	3	1	9							
09	2400	N	2047	-0-	-353	-0-	167	1	16	2	N	5	5	8			37
							1858	3	6	9							
10	2480	N	2059	-0-	-421	-0-	173	1	17	2	N	4	4	8			37
							1865	3	4	9							
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	17	2	N	173	6	8			204
							1965	3	190	9							
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	169	1	16	2	N	15	192	1	5	8	22
							1945	3	17	9							
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	10	10	8			22
							2184	3	11	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
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	55	1	5	2	N	-0-					34
							629	3									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	119	127	1	4	8	22
							590	3	131	9							
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	55	1	5	2	N	4	4	8			22
							598	3	4	9							
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			22
							540	3	7	9							
12	806	N	570	-0-	-236	-0-	43	1	4	2	N	29	6	8			45
							491	3	32	9							
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	69	10	8			104
							556	3	76	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		648	-0-	648	648	53	1	5	2	N	-0-					-0-
							590	3									
10	14B2 EXT		1574	-0-	1574	2222	132	1	13	2	N	-0-					-0-
							1429	3									
11	3890	X	1668	-0-	-2222	-0-	136	1	13	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	-0-					-0-
							2143	3									
*01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	188	1	19	2	N	-0-					-0-
							2085	3									

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
08	3100	N	3129	-0-	29	29	246	1	24	2	N	38	38	8			84
							2817	3	42	9							
09	3000	N	3065	-0-	65	94	243	1	23	2	N	98	92	8			90
							2691	3	108	9							
10	2076	N	1982	-0-	-94	-0-	161	1	16	2	N	55	50	8			95
							1744	3	61	9							
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	134	134	8			95
							2416	3	147	9							
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	237	1	23	2	N	125	125	8			95
							2732	3	138	9							
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	242	1	24	2	N	205	170	8			130
							2682	3	226	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
08	899	N	524	-0-	-375	-0-	39	1	4	2	N	32	5	8			94
							446	3	35	9							
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	28	1	3	2	N	4	4	8			94
							312	3	4	9							
10	620	N	385	-0-	-235	-0-	32	1	3	2	N	5	5	8			94
							344	3	6	9							
11	510	N	245	-0-	-265	-0-	19	1	2	2	N	9	9	8			94
							214	3	10	9							
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	2	2	8			94
							405	3	2	9							
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	24	1	2	2	N	2	2	8			94
							270	3	2	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
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	443	1	43	2	N	3	3	8			87
							5078	3	3	9							
09	5310	X	4844	-0-	-466	-0-	397	1	38	2	N	8	8	8			87
							4400	3	9	9							
10	DLQ G-10		4934	-0-	4934	4934	405	1	40	2	N	103	9	8			181
							4376	3	113	9							
11	DLQ G-10		5101	-0-	5101	10035	413	1	40	2	N	36	188	1	9	8	20
							4608	3	40	9							
12	14812	X	4777	-0-	-10035	-0-	374	1	36	2	N	58	11	8			67
							4303	3	64	9							
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	391	1	39	2	N	34	19	8			82
							4335	3	37	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	EOM BALANCE
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-	35
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	35
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	35
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	44	44	8			18
							261	3	48	9							
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	88	88	8			18
							642	3	97	9							
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	42	42	8			18
							176	3	46	9							
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	22	22	8			18
							24	9									
*01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	26	26	8			18
							236	3	29	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	N	40	40	8			15
							1011	3	44	9							
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	139	139	8			15
							2743	3	153	9							
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	23	2	N	120	120	8			15
							2502	3	132	9							
11	930	X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-					15
12	961	X	68	-0-	-893	-0-	5	1	1	2	N	2	2	8			15
							60	3	2	9							
01	961	X	97	-0-	-864	-0-	8	1	1	2	N	-0-					15
							88	3									

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
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	263	1	25	2	N	30	20	8			40
							3007	3	33	9							
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	254	1	24	2	N	45	45	8			40
							2821	3	50	9							
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	262	1	26	2	N	45	45	8			40
							2834	3	50	9							
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	50	50	8			40
							2942	3	55	9							
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	58	58	8			40
							3039	3	64	9							
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	269	1	27	2	N	96	96	8			40
							2985	3	106	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	408	1	40	2	Y	144	124	1	2	8	77
							4677	3	158	9							
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	410	1	39	2	Y	176	132	1	6	8	115
							4553	3	194	9							
10	DLQ G-10		5134	-0-	5134	5134	422	1	42	2	Y	103	133	1	5	8	80
							4557	3	113	9							
11	DLQ G-10		4789	-0-	4789	9923	375	1	36	2	Y	182	132	1	6	8	124
							4178	3	200	9							
12	14557	X	4634	-0-	-9923	-0-	362	1	35	2	Y	64	150	1	6	8	32
							4167	3	70	9							
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	428	1	42	2	Y	35	10	8			57
							4750	3	39	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	95	1	9	2	Y	62	53	1	1	8	33
							1083	3	68	9							
09	1410	N	978	-0-	-432	-0-	73	1	7	2	Y	78	57	1	5	8	49
							812	3	86	9							
10	DLQ G-10		710	-0-	710	710	55	1	5	2	Y	46	57	1	4	8	34
							599	3	51	9							
11	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2024	100	1	10	2	Y	82	57	1	6	8	53
							1114	3	90	9							
12	2847	X	823	-0-	-2024	-0-	63	1	6	2	Y	30	64	1	5	8	14
							721	3	33	9							
*01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	Y	21	10	8			25
							696	3	23	9							

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

08	9672	X	6568	-0-	-3104	-0-	89	1	6395	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
09	9360	X	7280	-0-	-2080	-0-	101	1	7090	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
10	9672	X	6870	-0-	-2802	-0-	93	1	6683	2	Y	83	81	0			4
							3	4	91	9							
11	8730	X	6436	-0-	-2294	-0-	88	1	6260	2	Y	77	79	0			2
							3	4	85	9							
12	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	95	1	6791	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
01	7533	X	7084	-0-	-449	-0-	97	1	6884	2	Y	91	89	0			4
							3	4	100	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

*02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					142
*03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					142
*04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					142
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					142
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					142
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					142
*08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					142
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					142
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					142
*11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					142
*12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					142
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	17985	2	473	9	Y	430	115	0	217	1	197
09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16048	2	495	9	Y	450	349	0	114	1	184
10	23994	X	17887	-0-	-6107	-0-	17330	2	557	9	Y	506	352	0	117	1	221
11	20700	X	16608	-0-	-4092	-0-	16088	2	520	9	Y	473	424	0	110	1	160
12	18445	X	15008	-0-	-3437	-0-	14592	2	416	9	Y	378	315	0			223
01	18445	X	15377	-0-	-3068	-0-	14935	2	442	9	Y	402	405	0	18	1	202

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	437	1	4679	3	Y	79	89	1			38
							1	4	87	9							
09	5700	X	4697	-0-	-1003	-0-	396	1	4235	3	Y	60	59	1			39
							66	9									
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	497	1	5316	3	Y	93	84	1			48
							102	9									
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	3	Y	115	110	1			53
							127	9									
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	538	1	5991	3	Y	121	135	1			39
							133	9									
*01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	528	1	5680	3	Y	83	80	1			42
							91	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

08	682	X	284	-0-	-398	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
							259	3									
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							129	3									
10	217	X	78	-0-	-139	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-					10
							502	3									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					10
							327	3									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					10
							428	3									
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	35	1	3	2	N	-0-					10
							395	3									
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	29	1	3	2	N	-0-					10
							331	3									
01	465	N	100	-0-	-365	-0-	8	1	1	2	N	-0-					10
							91	3									

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1208	-0-	-373	-0-	96	1	9	2	N	1	1	8			7
							1102	3	1	9							
09	2610	X	49	-0-	-2561	-0-	4	1	45	3	N	-0-					7
10	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	3	N	-0-					7
11	1170	N	95	-0-	-1075	-0-	8	1	1	2	N	-0-					7
							86	3									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	228	1	22	2	N	3	3	8			7
							2621	3	3	9							
*01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	N	7	7	8			7
							2292	3	8	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	64	1	6	2	Y	2	2	8			8
							737	3	2	9							
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	62	1	6	2	Y	3	3	8			8
							688	3	3	9							
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	66	1	7	2	Y	3	3	8			8
							715	3	3	9							
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	58	1	6	2	Y	3	3	8			8
							650	3	3	9							
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	Y	111	96	1	4	8	19
							724	3	122	9							
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	63	1	6	2	Y	7	7	8			19
							702	3	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	297	1	29	2	N	1	1	8			34
							3396	3	1	9							
09	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	286	1	27	2	N	43	3	8			74
							3170	3	47	9							
10	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	322	1	32	2	N	3	3	8			74
							3476	3	3	9							
11	DLQ G-10		3527	-0-	3527	7360	287	1	28	2	N	5	5	8			74
							3206	3	6	9							
12	12041	X	4681	-0-	-7360	-0-	371	1	36	2	N	4	4	8			74
							4270	3	4	9							
*01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	277	1	27	2	N	7	7	8			74
							3077	3	8	9							

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
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							205	3									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					64
							231	3									
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	17	1	2	2	N	-0-					64
							187	3									
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	11	1	1	2	N	-0-					64
							127	3									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					64
							326	3									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							199	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	171	1	17	2	N	2	2	8			14
							1960	3	2	9							
09	2430	X	1985	-0-	-445	-0-	159	1	15	2	N	45	4	8			55
							1761	3	50	9							
10	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	166	1	16	2	N	3	3	8			55
							1789	3	3	9							
11	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	149	1	14	2	N	68	106	1	4	8	13
							1663	3	75	9							
12	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	142	1	14	2	N	4	4	8			13
							1633	3	4	9							
01	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	124	1	12	2	N	8	8	8			13
							1380	3	9	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
08	2728	X	1203	-0-	-1525	-0-	96	1	9	2	N	2	2	8			15
							1096	3	2	9							
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	155	1	15	2	N	43	3	8			55
							1724	3	47	9							
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	11	2	N	3	3	8			55
							1216	3	3	9							
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	91	1	9	2	N	3	3	8			55
							1014	3	3	9							
12	2015	N	1191	-0-	-824	-0-	90	1	9	2	N	47	87	1	5	8	10
							1040	3	52	9							
01	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	89	1	9	2	N	7	7	8			10
							988	3	8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	8	2	N	15					48
							927	3	17	9							
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	15					63
							702	3	17	9							
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	-0-					63
							805	3									
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	46	1	4	2	N	-0-					63
							515	3									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-					63
							803	3									
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	64	1	6	2	N	3	3	8			63
							714	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	215	1	21	2	N	25					52
							2457	3	28	9							
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	212	1	20	2	N	41	70	1			23
							2351	3	45	9							
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	-0-					23
							2443	3									
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	44					67
							2271	3	48	9							
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	205	1	20	2	N	-0-					67
							2358	3									
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	200	1	20	2	N	36					103
							2220	3	40	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	255	1	25	2	N	-0-					27
							2923	3									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	263	1	25	2	N	20					47
							2917	3	22	9							
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	251	1	25	2	N	17					64
							2709	3	19	9							
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	284	1	28	2	N	24	81	1			7
							3171	3	26	9							
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	256	1	25	2	N	-0-					7
							2952	3									
*01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2	N	20	4	8			23
							3675	3	22	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	2	2	8			27
							2255	3	2	9							
09	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	183	1	17	2	N	44	4	8			67
							2029	3	48	9							
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	169	1	17	2	N	41	82	1	3	8	23
							1825	3	45	9							
11	2400	N	1902	-0-	-498	-0-	155	1	15	2	N	4	4	8			23
							1728	3	4	9							
12	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	159	1	15	2	N	155	135	1	5	8	38
							1825	3	171	9							
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	161	1	16	2	N	7	7	8			38
							1789	3	8	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

08	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	36 1	1 4	2568	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1314	-0-	-666	-0-	18	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1458	-0-	-588	-0-	20 1	1 4	1437	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

08	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1297	2	8	9	N	7					90
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11					101
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1081	2	18	9	N	16					117
11	1260	N	636	-0-	-624	-0-	623	2	13	9	N	12					129
12	1240	N	149	-0-	-1091	-0-	149	2			N	-0-					129
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23					152

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

08	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1282	2	25	9	N	23					157
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1521	2	30	9	N	27	28	0			156
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1398	2	20	9	N	18					174
11	1260	N	948	-0-	-312	-0-	922	2	26	9	N	24					198
12	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1455	2	34	9	N	31	5	0			224
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1291	2	19	9	N	17					241

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

08	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1195	2	12	9	N	11					121
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6	28	0			99
10	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1058	2	14	9	N	13					112
11	1170	N	753	-0-	-417	-0-	732	2	21	9	N	19					131
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1049	2	18	9	N	16	5	0			142
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	759	2	19	9	N	17					159

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*02	2378	X	2064	-0-	-314	-0-	1972	2	92	9	N	84	17	0			268
*03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	2194	2	87	9	N	79	27	0	186	1	134
*04	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	1946	2	57	9	N	52					186
*05	2542	X	2192	-0-	-350	-0-	2128	2	64	9	N	58	29	0			215
*06	2460	X	2025	-0-	-435	-0-	1984	2	41	9	N	37					252
*07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1829	2	52	9	N	47	159	1			140
*08	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1825	2	35	9	N	32					172
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2207	2	39	9	N	35	28	0			179
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1880	2	44	9	N	40					219
*11	1800	N	1308	-0-	-492	-0-	1278	2	30	9	N	27					246
*12	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	1973	2	55	9	N	50	31	0			265
01	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1612	2	24	9	N	22					287

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	961	-0-	-248	-0-	957	2	4	9	N	4					90
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4	3	0			91
10	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					91
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2					93
12	1178	N	889	-0-	-289	-0-	878	2	11	9	N	10	1	0			102
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					109

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1918	-0-	-35	-0-	153	1	15	2	N	2	2	8			15
							1748	3	2	9							
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	231	1	22	2	N	3	3	8			15
							2565	3	3	9							
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	219	1	22	2	N	3	3	8			15
							2369	3	3	9							
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	4	4	8			15
							2245	3	4	9							
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	199	1	19	2	N	6	6	8			15
							2293	3	7	9							
*01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	207	1	21	2	N	7	7	8			15
							2301	3	8	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					8
							353	3									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
							313	3									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					8
							424	3									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					8
							262	3									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					8
							419	3									
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	1	1	8			8
							450	3	1	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	757	1	73	2	Y	1	1	8			8
							8670	3	1	9							
09	9210	X	8991	-0-	-219	-0-	737	1	71	2	Y	4	4	8			8
							8179	3	4	9							
10	9517	X	9016	-0-	-501	-0-	757	1	75	2	Y	3	3	8			8
							8181	3	3	9							
11	9210	X	8367	-0-	-843	-0-	683	1	66	2	Y	6	6	8			8
							7611	3	7	9							
12	9486	X	9141	-0-	-345	-0-	715	1	70	2	Y	112	96	1	5	8	19
							8233	3	123	9							
01	9486	X	8946	-0-	-540	-0-	733	1	72	2	Y	8	8	8			19
							8132	3	9	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	1576	1	152	2	N	66	1	8			97
							18048	3	73	9							
09	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	1557	1	149	2	N	57	114	1	5	8	35
							17267	3	63	9							
10	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	1559	1	154	2	N	43	6	8			72
							16850	3	47	9							
11	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1460	1	141	2	N	50	107	1	5	8	10
							16284	3	55	9							
12	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	1468	1	143	2	N	64	5	8			69
							16895	3	70	9							
*01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	1600	1	158	2	N	41	10	8			100
							17750	3	45	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

08	434	N	371	-0-	-63	-0-	30	1	3	2	N	-0-					95
							338	3									
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	16	1	2	2	N	1	1	8			95
							182	3	1	9							
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	19	1	2	2	N	-0-					95
							202	3									
11	3000	N	26275	-0-	23275	23275	2144	1	208	2	N	13	13	8			95
							23909	3	14	9							
12	3100	N	40695	-0-	37595	60870	3216	1	313	2	N	139	111	1	36	8	87
							37013	3	153	9							
*01	3100	N	38060	-0-	34960	95830	3103	1	307	2	N	210	193	1	30	8	74
							34419	3	231	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

08	713	N	352	-0-	-361	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
							321	3									
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	1	1	8			8
							519	3	1	9							
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	32	1	3	2	N	-0-					8
							348	3									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			8
							466	3	1	9							
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	46	1	4	2	N	1	1	8			8
							531	3	1	9							
01	372	N	123	-0-	-249	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8			8
							111	3	1	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					38
							260	3									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					38
							234	3									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	1	1	8			38
							310	3	1	9							
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							190	3									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					38
							460	3									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							184	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	117	-0-	-348	-0-	9	1	1	2	N	-0-					47
							107	3									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	116	1	11	2	N	2	2	8			59
							1326	3	2	9							
09	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	141	1	14	2	N	3	3	8			59
							1569	3	3	9							
10	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	162	1	16	2	N	3	3	8			59
							1751	3	3	9							
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	4	4	8			59
							1445	3	4	9							
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	5	5	8			59
							2138	3	6	9							
*01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	245	1	24	2	N	7	7	8			59
							2718	3	8	9							

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
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	117	1	11	2	N	2	2	8			30
							1344	3	2	9							
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	106	1	10	2	N	23	3	8			50
							1175	3	25	9							
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	116	1	11	2	N	3	3	8			50
							1252	3	3	9							
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	99	1	10	2	N	84	113	1	4	8	17
							1101	3	92	9							
12	1364	N	975	-0-	-389	-0-	77	1	8	2	N	1	1	8			17
							889	3	1	9							
01	1395	N	551	-0-	-844	-0-	45	1	4	2	N	1	1	8			17
							501	3	1	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	317	-0-	-463	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
							289	3									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	2	2	8			-0-
							518	3	2	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					16
							173	3									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					16
							346	3									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					16
							301	3									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	3	3	8			16
							569	3	3	9							
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					16
							294	3									
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					83
							215	3									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			83
							464	3	1	9							
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					83
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-					83
							500	3									
12	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-					83
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83

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
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	355	1	34	2	N	2	2	8			77
							4060	3	2	9							
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	97	89	1	3	8	82
							3586	3	107	9							
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	3	3	8			82
							3115	3	3	9							
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	265	1	26	2	N	4	4	8			82
							2959	3	4	9							
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	305	1	30	2	N	105	100	1	5	8	82
							3507	3	116	9							
01	4247	X	2364	-0-	-1883	-0-	193	1	19	2	N	7	7	8			82
							2144	3	8	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2833	-0-	2833	2833	238	1	24	2	N	-0-					-0-
							2571	3									
11	14B2	EXT	2477	-0-	2477	5310	202	1	20	2	N	-0-					-0-
							2255	3									
12	14B2	EXT	2495	-0-	2495	7805	198	1	19	2	N	-0-					-0-
							2278	3									
01	14B2	EXT	2441	-0-	2441	10246	200	1	20	2	N	-0-					-0-
							2221	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	127	1	12	2	N	2	2	8			83
							1459	3	2	9							
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	44	3	8			124
							1483	3	48	9							
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	3	3	8			124
							1457	3	3	9							
11	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	105	1	10	2	N	3	3	8			124
							1171	3	3	9							
12	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	116	1	11	2	N	4	4	8			124
							1331	3	4	9							
01	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	115	1	11	2	N	5	5	8			124
							1278	3	6	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	150	-0-	-439	-0-	12	1	1	2	N	-0-					20
							137	3									
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
10	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	N	-0-					20
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	N	-0-					20
12	155	X	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	3	N	-0-					20
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					20
							60	3									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

08	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	147	1	14	2	N	2	2	8			7
							1681	3	2	9							
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8			7
							1615	3	3	9							
10	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	145	1	14	2	N	3	3	8			7
							1566	3	3	9							
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	139	1	13	2	N	4	4	8			7
							1549	3	4	9							
12	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	141	1	14	2	N	4	4	8			7
							1624	3	4	9							
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	146	1	14	2	N	7	7	8			7
							1615	3	8	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	11	1	1	2	N	-0-					50
							128	3									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	1	1	8			50
							208	3	1	9							
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	1	1	8			50
							122	3	1	9							
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	4	1	41	3	N	-0-					50
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	4	1	40	3	N	-0-					50
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
08	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	248	1	24	2	N	21	177	1	4	8	74
							2837	3	23	9							
09	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	263	1	25	2	N	82	2	8			154
							2919	3	90	9							
10	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	279	1	28	2	N	80	172	1	3	8	59
							3011	3	88	9							
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	251	1	24	2	N	12	4	8			67
							2804	3	13	9							
12	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	239	1	23	2	N	36	36	8			67
							2747	3	40	9							
01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	247	1	24	2	N	48	40	8			75
							2742	3	53	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3813	X	1454	-0-	-2359	-0-	110	1	11	2	N	64						191
							1263	3	70	9								
09	3690	X	931	-0-	-2759	-0-	75	1	7	2	N	11						202
							837	3	12	9								
10	3689	X	1056	-0-	-2633	-0-	89	1	9	2	N	-0-						202
							958	3										
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	399	1	39	2	N	53	191	1				64
							4444	3	58	9								
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	348	1	34	2	N	15	9	8				70
							4009	3	17	9								
*01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	317	1	31	2	N	198	193	1	22	8		53
							3517	3	218	9								

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

08	2821	X	1289	-0-	-1532	-0-	100	1	10	2	N	25						82
							1151	3	28	9								
09	2730	X	1359	-0-	-1371	-0-	97	1	9	2	N	162	189	1	1	8		54
							1075	3	178	9								
10	2821	X	1822	-0-	-999	-0-	153	1	15	2	N	5	2	8				57
							1648	3	6	9								
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	17	2	N	212	188	1	1	8		80
							1974	3	233	9								
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	6	6	8				80
							2202	3	7	9								
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	222	1	22	2	N	250	24	8				306
							2467	3	275	9								

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	570	1	55	2	N	35	5	8			88
							6529	3	39	9							
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	593	1	57	2	N	2	2	8			88
							6578	3	2	9							
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	560	1	55	2	N	151	190	1	5	8	44
							6054	3	166	9							
11	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	481	1	47	2	N	4	4	8			44
							5359	3	4	9							
12	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	468	1	46	2	N	194	27	8			211
							5391	3	213	9							
01	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	600	1	59	2	N	49	183	1	12	8	65
							6658	3	54	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-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
08	3007	X	1465	-0-	-1542	-0-	115	1	11	2	N	17	5	8			77
							1320	3	19	9							
09	2910	X	1521	-0-	-1389	-0-	125	1	12	2	N	2	2	8			77
							1382	3	2	9							
10	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	183	1	18	2	N	23	5	8			95
							1974	3	25	9							
11	2370	X	2259	-0-	-111	-0-	184	1	18	2	N	6	4	8			97
							2050	3	7	9							
12	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	190	1	19	2	N	31	31	8			97
							2189	3	34	9							
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	180	1	18	2	N	36	21	8			112
							2000	3	40	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	955	1	92	2	N	6	5	8			77
							10935	3	7	9							
09	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	913	1	87	2	N	83	2	8			158
							10131	3	91	9							
10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	933	1	92	2	N	121	189	1	5	8	85
							10080	3	133	9							
11	10560	X	10359	-0-	-201	-0-	845	1	82	2	N	13	5	8			93
							9418	3	14	9							
12	11904	X	10382	-0-	-1522	-0-	821	1	80	2	N	33	32	8			94
							9445	3	36	9							
01	11904	X	9649	-0-	-2255	-0-	788	1	78	2	N	41	21	8			114
							8738	3	45	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	293	1	28	2	N	45	4	8			136
							3353	3	50	9							
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	313	1	30	2	N	3	2	8			137
							3477	3	3	9							
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	308	1	30	2	N	82	190	1	5	8	24
							3324	3	90	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	256	1	25	2	N	5	5	8			24
							2850	3	6	9							
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	268	1	26	2	N	44	43	8			25
							3087	3	48	9							
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	N	22	22	8			25
							2962	3	24	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	289	1	28	2	N	23	2	8			47
							3309	3	25	9							
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	258	1	25	2	N	7	3	8			51
							2858	3	8	9							
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	315	1	31	2	N	6	3	8			54
							3401	3	7	9							
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	286	1	28	2	N	6	6	8			54
							3195	3	7	9							
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	290	1	28	2	N	3	3	8			54
							3340	3	3	9							
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	284	1	28	2	N	7	3	8			58
							3151	3	8	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					34
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			34
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	1	8			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 10339 - 10348

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

08	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			60
							1296	3	1	9							
09	1710	X	1634	-0-	-76	-0-	133	1	13	2	N	7					67
							1480	3	8	9							
10	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	137	1	14	2	N	47					114
							1486	3	52	9							
11	1650	X	1564	-0-	-86	-0-	125	1	12	2	N	30	2	8			142
							1394	3	33	9							
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	133	1	13	2	N	37	2	8			177
							1534	3	41	9							
01	1674	X	1665	-0-	-9	-0-	132	1	13	2	N	55	189	1	3	8	40
							1459	3	61	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10714 - 11374

08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	615	1	59	2	N	106	177	1	1	8	30
							7040	3	117	9							
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	911	1	87	2	N	166	2	8			194
							10109	3	183	9							
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	910	1	90	2	N	25	178	1	1	8	40
							9837	3	28	9							
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	804	1	78	2	N	149	2	8			187
							8963	3	164	9							
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	780	1	76	2	N	90	188	1	2	8	87
							8981	3	99	9							
*01	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	834	1	83	2	N	164	195	1	2	8	54
							9259	3	180	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 10760 - 10832

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	670	1	65	2	N	234	183	1	4	8	182
							7673	3	257	9							
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	596	1	57	2	N	70	185	1	2	8	65
							6607	3	77	9							
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	520	1	51	2	N	70	1	8			134
							5618	3	77	9							
11	2040	X	1561	-0-	-479	-0-	120	1	12	2	N	80	177	1	2	8	35
							1341	3	88	9							
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	679	1	66	2	N	86	2	8			119
							7815	3	95	9							
*01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626	1	62	2	N	113	190	1	2	8	40
							6943	3	124	9							

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	22	1	2	2	N	-0-					13
							257	3									
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	23	1	2	2	N	-0-					13
							256	3									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					13
							398	3									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	-0-					13
							603	3									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	2	2	8			13
							472	3	2	9							
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	18	1	2	2	N	-0-					13
							195	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-					-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	48	1	753	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	GARZA, M.G. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 225319	COMPL. DATE 01/12/2007				TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8456 - 8476				
08	2945	X	291	-0-	-2654	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	203	-0-	-2525	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	870	X	124	-0-	-746	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	899	X	202	-0-	-697	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
	LEO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261376	COMPL. DATE 08/10/2010				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8305 - 8350				
08	1302	X	401	-0-	-901	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	624	-0-	-864	-0-	624	2			N	-0-					-0-
	DE LOS SANTOS				WELL #: 1	RRCID -> 261717	COMPL. DATE 12/16/2010				TOTAL DEPTH 14700		PERF.10194 - 10205				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	JENNINGS				WELL #: 34	RRCID -> 086372	COMPL. DATE 02/03/1980				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3278	-0-	-2364	-0-	942	1	2336	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3661	-0-	-1799	-0-	1472	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4088	-0-	-1554	-0-	1978	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	2010	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1851	1	2861	2	N	-0-					-0-
*01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1831	1	3714	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

08	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	1270	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	1199	-0-	-3751	-0-	482	1	717	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	44	-0-	-5071	-0-	21	1	23	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	476	-0-	-3957	-0-	187	1	289	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	1139	-0-	-3294	-0-	376	1	763	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	390	1	519	2	N	-0-					-0-
09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	490	1	478	2	N	-0-					-0-
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	575	1	419	2	N	-0-					-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	566	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	2	N	-0-					-0-
*01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	496	1	593	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	283	1	376	2	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	390	1	381	2	N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	412	1	300	2	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	336	1	296	2	N	-0-					-0-
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	324	1	325	2	N	-0-					-0-
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	264	1	315	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

08	124	X	102	-0-	-22	-0-	29	1	73	2	N	-0-					-0-
09	270	X	67	-0-	-203	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
10	279	X	79	-0-	-200	-0-	38	1	41	2	N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-					-0-
*01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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	#	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	381	1	4369	3	Y	-0-					4
09	3210 X	2911	-0-	-299	-0-	219	1	2692	3	Y	-0-					4
10	6014 X	4519	-0-	-1495	-0-	353	1	4166	3	Y	-0-					4
11	5820 X	4762	-0-	-1058	-0-	391	1	4371	3	Y	-0-					4
12	6014 X	4175	-0-	-1839	-0-	325	1	3850	3	Y	-0-					4
*01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	287	1	4926	3	Y	-0-					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
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	247	1	2605	3	Y	-0-					4
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	251	1	2879	3	Y	-0-					4
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	273	1	2992	3	Y	-0-					4
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	255	1	2633	3	Y	-0-					4
12	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	209	1	2289	3	Y	-0-					4
*01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	178	1	2896	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	235	1	2700	3	Y	-0-					4
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	205	1	2511	3	Y	-0-					4
10	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	204	1	2411	3	Y	-0-					4
11	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	207	1	2317	3	Y	-0-					4
12	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	161	1	1910	3	Y	-0-					4
01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	134	1	2301	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	91	1	964	3	Y	-0-					4
09	1530	N	960	-0-	-570	-0-	77	1	883	3	Y	-0-					4
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	3	Y	-0-					4
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	3	Y	-0-					4
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	3	Y	-0-					4
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	3	Y	-0-					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
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	159	1	1824	3	Y	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	3	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	114	1	1342	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1400	-0-	-520	-0-	115	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1401	-0-	-583	-0-	109	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1395	-0-	-589	-0-	77	1	1318	3	Y	-0-					-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
08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	106	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	938	-0-	-322	-0-	97	1	841	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	129	1	999	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	151	1	925	3	N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	N	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	118	1	1352	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	878	-0-	-532	-0-	72	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	67	1	792	3	Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	3	Y	-0-					-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
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	100	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	768	-0-	-472	-0-	60	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	977	-0-	-223	-0-	80	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	731	-0-	-509	-0-	57	1	674	3	Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	Y	-0-					-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
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	141	1	1615	3	Y	-0-					4
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	3	Y	-0-					4
10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	113	1	1328	3	Y	-0-					4
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	117	1	1303	3	Y	-0-					4
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	Y	-0-					4
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	3751	X	3064	-0-	-687	-0-	285	1	2779	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	297	1	2570	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2143	-0-	-1608	-0-	245	1	1898	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	1765	-0-	-1475	-0-	247	1	1518	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	1865	-0-	-1483	-0-	259	1	1606	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	293	1	2484	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

08	4588	X	1761	-0-	-2827	-0-	100	1	1429	2	N	-0-					-0-
							232	3									
09	4440	X	2147	-0-	-2293	-0-	124	1	1726	2	N	-0-					-0-
							297	3									
10	T. A.		2125	-0-	2125	2125	121	1	1522	2	N	-0-					-0-
							482	3									
11	T. A.		1965	-0-	1965	4090	114	1	1508	2	N	-0-					-0-
							343	3									
12	T. A.		1558	-0-	1558	5648	85	1	1114	2	N	-0-					-0-
							359	3									
01	T. A.		1071	-0-	1071	6719	68	1	767	2	N	-0-					-0-
							236	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

08	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2117	2	2	9	Y	2					54
09	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			Y	-0-					54
10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1760	2	1	9	Y	1					55
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1995	2	2	9	Y	2					57
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					57
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	27	1			31

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	Y	2					4
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					4
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			Y	-0-					4
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5334	2	1	9	Y	1					5
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					5
*01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	1	9	Y	1	3	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4149	-0-	-1121	-0-	4148	2	1	9	Y	1					3
09	5100	X	3757	-0-	-1343	-0-	3757	2			Y	-0-					3
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	2	1	9	Y	1					4
11	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3776	2	2	9	Y	2					6
12	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	3756	2			Y	-0-					6
01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			Y	-0-	3	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1478	2	2	9	Y	2					4
09	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	1220	2			Y	-0-					4
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1343	2	1	9	Y	1					5
11	1410	N	963	-0-	-447	-0-	962	2	1	9	Y	1					6
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					6
01	1333	N	930	-0-	-403	-0-	930	2			Y	-0-	3	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					4
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	2	1	9	Y	1					5
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	45	2	1	9	Y	1					6
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4453	2	1	9	Y	1					3
09	3960	X	3600	-0-	-360	-0-	3600	2			Y	-0-					3
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					3
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4168	2	2	9	Y	2					5
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					5
01	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	3693	2			Y	-0-	3	1			2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	877	-0-	-766	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					3
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					3
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2					5
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					5
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-	3	1			2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3286	2	1	9	Y	1					2
09	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	2910	2			Y	-0-					2
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9	Y	1					3
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	2	2	9	Y	2					5
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					5
*01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-	3	1			2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					1
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			Y	-0-					1
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	Y	2					3
11	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2			Y	-0-					3
*12	1161	N	-0-	-0-	-1161	-0-					Y	-0-					3
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					2
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					2
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			Y	-0-					2
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					4
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-	2	1			2

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
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-					1
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					1
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	664	2	3	9	Y	3					4
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	677	2	1	9	Y	1					5
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					6
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4013	2	2	9	Y	2					2
09	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	3616	2			Y	-0-					2
10	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3912	2	1	9	Y	1					3
11	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3541	2	1	9	Y	1					4
12	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3620	2			Y	-0-					4
01	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			Y	-0-	3	1			1

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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					3
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					3
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	346	2	1	9	Y	1					4
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	Y	1					5
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					5
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-	2	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1098	2	1	9	Y	1					1
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1					2
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	Y	2					4
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					4
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					2
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					2
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					2
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					2
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					2
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2					2
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					2
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	Y	1					3
11	2040	N	1296	-0-	-744	-0-	1294	2	2	9	Y	2					5
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					5
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2					2
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			Y	-0-					2
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1187	2	1	9	Y	1					3
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					3
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	15368	-0-	12268	12268	15367	2	1	9	Y	1					1
09	20462	X	8194	-0-	-12268	-0-	8194	2			Y	-0-					1
10	19437	X	8217	-0-	-11220	-0-	8216	2	1	9	Y	1					2
11	18810	X	9872	-0-	-8938	-0-	9870	2	2	9	Y	2					4
12	19437	X	7879	-0-	-11558	-0-	7879	2			Y	-0-					4
01	15376	X	9243	-0-	-6133	-0-	9243	2			Y	-0-	2	1			2

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
08	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3614	2	2	9	Y	2					2
09	4020	X	3533	-0-	-487	-0-	3533	2			Y	-0-					2
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					2
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3667	2	2	9	Y	2					4
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					4
*01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1691	2	1	9	Y	1					1
09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			Y	-0-					1
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			Y	-0-					1
11	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1449	2	1	9	Y	1					2
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					2
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2502	2	1	9	Y	1					1
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2			Y	-0-					1
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	Y	1					2
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	Y	1					3
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					3
*01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2					2
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					2
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1					3
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	407	2	2	9	Y	2					5
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					5
01	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 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
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	458	2	2	9	Y	2					2
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	2			Y	-0-					2
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	534	2	1	9	Y	1					3
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					5
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					5
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

08	5797	X	4240	-0-	-1557	-0-	4240	2			Y	-0-					6
09	3960	X	3087	-0-	-873	-0-	3087	2			Y	-0-					6
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					6
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					6
*12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					6
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

08	2170	N	1526	-0-	-644	-0-	1524	2	2	9	Y	2					2
09	1710	N	1224	-0-	-486	-0-	1224	2			Y	-0-					2
10	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1177	2			Y	-0-					2
11	1470	N	891	-0-	-579	-0-	889	2	2	9	Y	2					4
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					4
01	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2408	2	1	9	Y	1					1
09	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2			Y	-0-					1
10	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	2084	2	1	9	Y	1					2
11	2340	X	1842	-0-	-498	-0-	1841	2	1	9	Y	1					3
12	2418	X	1844	-0-	-574	-0-	1844	2			Y	-0-					3
01	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2					2
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					2
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1					3
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	110	2	2	9	Y	2					5
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					5
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	2	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

08	837	N	305	-0-	-532	-0-	303	2	2	9	Y	2					2
09	690	N	296	-0-	-394	-0-	296	2			Y	-0-					2
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					2
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					4
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					4
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					1
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	2			Y	-0-					1
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					2
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					4
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	2	1			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	9	Y	2					2
09	5190	X	2510	-0-	-2680	-0-	2510	2			Y	-0-					2
10	5363	X	3118	-0-	-2245	-0-	3117	2	1	9	Y	1					3
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6009	2	2	9	Y	2					5
*12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					5
*01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					10
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					10
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2320	2	94	9	Y	85					95
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					95
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					95
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					95

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2					2
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					2
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					2
01	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	639	2	1	9	Y	1					1
09	3000	N	5017	-0-	2017	2017	5017	2			Y	-0-					1
10	2724	N	707	-0-	-2017	-0-	707	2			Y	-0-					1
11	630	N	408	-0-	-222	-0-	406	2	2	9	Y	2					3
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					3
01	1240	X	762	-0-	-478	-0-	762	2			Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			Y	-0-					2
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					2
10	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			Y	-0-					2
11	2970	X	2631	-0-	-339	-0-	2631	2			Y	-0-					2
12	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			Y	-0-					2
01	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	2609	2			Y	-0-					2

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
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	2	1	9	Y	1					1
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					1
10	4805	X	2919	-0-	-1886	-0-	2919	2			Y	-0-					1
11	4650	X	2584	-0-	-2066	-0-	2582	2	2	9	Y	2					3
12	4805	X	2738	-0-	-2067	-0-	2738	2			Y	-0-					3
01	4805	X	917	-0-	-3888	-0-	917	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	K	9	-0-	-0-	1	9	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	6	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18	-0-	18	24	18	2			N	-0-					-0-
11	44	X	21	-0-	-23	1	21	2			N	-0-					-0-
*12	15	X	15	-0-	-0-	1	15	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

08	651	N	241	-0-	-410	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	63	-0-	-597	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	2103	2	1	9	Y	1					1
11	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	2106	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	2376	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	2182	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

08	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	2311	2	2	9	Y	2					2
09	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	2035	2			Y	-0-					2
10	2728	X	2182	-0-	-546	-0-	2181	2	1	9	Y	1					3
11	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	1992	2	2	9	Y	2					5
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			Y	-0-					5
01	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1					1
09	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2			Y	-0-					1
10	899	N	81	-0-	-818	-0-	80	2	1	9	Y	1					2
11	1230	N	288	-0-	-942	-0-	287	2	1	9	Y	1					3
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					3
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

08	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			Y	-0-					1
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	2	4	9	Y	4					5
11	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			Y	-0-					5
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	Y	1					6
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2899	-0-	-1410	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	737	-0-	-3433	-0-	37	1	700	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5982	-0-	5982	5982	5982	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6209	-0-	6209	12191	227	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6022	-0-	6022	18213	6022	2			N	-0-					-0-
*01	21975	X	3762	-0-	-18213	-0-	175	1	3587	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1					1
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					1
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-					1
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	951	2	1	9	Y	1					2
*12	3100	N	4162	-0-	1062	1062	4162	2			Y	-0-					2
*01	3100	N	4845	-0-	1745	2807	4845	2			Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

08	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	3167	2	1	9	Y	1					1
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					1
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1	9	Y	1					2
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	Y	1					3
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					3
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1					1
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					1
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					1
11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1133	2	1	9	Y	1					2
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

08	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			Y	-0-					2
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			Y	-0-					2
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3360	2	7	9	Y	6					8
11	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	3037	2	1	9	Y	1					9
12	3503	X	2854	-0-	-649	-0-	2852	2	2	9	Y	2					11
01	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			Y	-0-					11

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

08	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5853	2	2	9	Y	2					2
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					2
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					2
*01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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
08	3503	X	2869	-0-	-634	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3191	-0-	-199	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3100	2	1	9	Y	1					1
11	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2			Y	-0-					1
12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	2			Y	-0-					1
01	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	2841	2			Y	-0-					1

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
08	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	2917	-0-	-1144	-0-	2916	2	1	9	Y	1					1
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					1
12	3875	X	2505	-0-	-1370	-0-	2505	2			Y	-0-					1
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					1

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
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					2
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					2
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	2	3	9	Y	3					5
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					5
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5055	2	1	9	Y	1					6
*01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					6

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
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3471	-0-	-339	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3571	-0-	-614	-0-	3570	2	1	9	Y	1					1
11	4050	X	3106	-0-	-944	-0-	3106	2			Y	-0-					1
12	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	3194	2			Y	-0-					1
01	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2			Y	-0-					1

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
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1					1
09	1560	X	1310	-0-	-250	-0-	1310	2			Y	-0-					1
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	Y	1					2
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	Y	1					3
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					3
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4056	-0-	956	3889	4056	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3185	-0-	185	4074	3185	2			Y	-0-					-0-
10	7504	X	3430	-0-	-4074	-0-	3429	2	1	9	Y	1					1
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					1
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					1
*01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1459	-0-	-1455	-0-	1457	2	2	9	Y	2					2
09	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	2512	2			Y	-0-					2
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					2
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	Y	1					3
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					3
01	3255	X	1738	-0-	-1517	-0-	1738	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1359	-0-	-1958	-0-	1359	2			Y	-0-					1
09	3990	X	1113	-0-	-2877	-0-	1113	2			Y	-0-					1
10	1736	X	1073	-0-	-663	-0-	1073	2			Y	-0-					1
11	1680	X	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			Y	-0-					1
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
*01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2					2
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					2
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					3
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3

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
08	3100	N	4537	-0-	1437	1437	4537	2			Y	-0-					2
09	3000	N	4519	-0-	1519	2956	4519	2			Y	-0-					2
10	3100	N	4467	-0-	1367	4323	4463	2	4	9	Y	4					6
11	6962	X	2639	-0-	-4323	-0-	2639	2			Y	-0-					6
12	2077	X	1913	-0-	-164	-0-	1912	2	1	9	Y	1					7
01	2077	X	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					2
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					2
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					2
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					2
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	2	2	9	Y	2					2
11	4230	X	4179	-0-	-51	-0-	4179	2			Y	-0-					2
12	4371	X	4289	-0-	-82	-0-	4289	2			Y	-0-					2
01	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	4033	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	378	-0-	-642	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1827	2	1	9	Y	1					1
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			Y	-0-					1
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					1
01	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1

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
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2595	2	1	9	Y	1					1
11	2460	N	371	-0-	-2089	-0-	371	2			Y	-0-					1
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					1
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			Y	-0-					1

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
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	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
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	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
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	2937	-0-	-163	14	2936	2	1	9	Y	1					1
09	2470	N	2456	-0-	-14	-0-	2456	2			Y	-0-					1
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1					2
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1					3
*12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					3
*01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

08	806	N	132	-0-	-674	-0-	131	2	1	9	Y	1					1
09	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	2			Y	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					4
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					4
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					1
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					1
10	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	3007	2	4	9	Y	4					5
11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-					5
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	2986	2	1	9	Y	1					6
01	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1290	-0-	-1050	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	Y	1					1
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					1
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					1
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	Y	2					3
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					3
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

08	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1562	2	2	9	Y	2					2
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			Y	-0-					2
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1522	2	1	9	Y	1					3
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1423	2	2	9	Y	2					5
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					5
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

08	248	N	49	-0-	-199	-0-	48	2	1	9	Y	1					1
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					2
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					4
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1					1
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3471	2			Y	-0-					1
12	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	3180	2			Y	-0-					1
01	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1948	2	2	9	Y	2					2
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					2
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1873	2	1	9	Y	1					3
11	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1767	2	1	9	Y	1					4
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					4
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	3	1			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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					1
09	1290	N	918	-0-	-372	-0-	918	2			Y	-0-					1
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	Y	2					3
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					3
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1					4
01	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			Y	-0-					1
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			Y	-0-					1
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	Y	3					4
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					4
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1					5
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			Y	-0-					5

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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	435	2	1	9	Y	1					1
09	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-					1
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					1
11	420	N	131	-0-	-289	-0-	130	2	1	9	Y	1					2
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					2
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-	2	1			-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
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	7223	X	6085	-0-	-1138	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	5930	-0-	-970	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-					-0-
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
*12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
*01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	114	-0-	-599	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2956	2	2	9	Y	2					2
09	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2726	2			Y	-0-					2
10	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2326	2	1	9	Y	1					3
11	2400	N	1824	-0-	-576	-0-	1822	2	2	9	Y	2					5
*12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					5
*01	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			Y	-0-	3	1			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
11	1350	X	986	-0-	-364	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2					2
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					3
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					4
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	2	1	9	Y	1					1
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					1
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					1
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3350	2	1	9	Y	1					1
09	3570	X	2866	-0-	-704	-0-	2866	2			Y	-0-					1
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					1
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2642	2	2	9	Y	2					3
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					3
*01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2					2
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			Y	-0-					2
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					2
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					4
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					4
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-	2	1			2

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	89	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	2	N	-0-					-0-
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	78	1	1600	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					1
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	2	2	9	Y	2					3
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1165	2	1	9	Y	1					1
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					1
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	Y	1					2
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2					4
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					4
01	1488	N	656	-0-	-832	-0-	656	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					2
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					2
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					3
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3763	-0-	663	771	3763	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	729	-0-	-771	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	823	-0-	-1068	-0-	823	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
09	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	2			Y	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					2
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					2
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6662	-0-	-898	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6783	-0-	-595	-0-	6781	2	2	9	Y	2					2
11	7710	X	4395	-0-	-3315	-0-	4395	2			Y	-0-					2
12	7967	X	4071	-0-	-3896	-0-	4071	2			Y	-0-					2
01	7967	X	5626	-0-	-2341	-0-	5626	2			Y	-0-					2

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
08	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	4682	2	31	9	Y	28	28	1			35
09	4920	X	4561	-0-	-359	-0-	4554	2	7	9	Y	6	28	1			13
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5139	2	12	9	Y	11					24
11	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4479	2	20	9	Y	18					42
12	4774	X	3981	-0-	-793	-0-	3934	2	47	9	Y	43	50	1			35
01	5146	X	3177	-0-	-1969	-0-	3166	2	11	9	Y	10					45

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	123	-0-	-417	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5786	-0-	-290	-0-	5785	2	1	9	N	1					1
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-	1	1			-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	1742	-0-	-4830	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1271	N	264	-0-	-1007	-0-	262	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	2			Y	-0-	3	1			1
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					2
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					3
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			3
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					4

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
08	4464	X	2893	-0-	-1571	-0-	2892	2	1	9	Y	1					1
09	4320	X	2618	-0-	-1702	-0-	2618	2			Y	-0-					1
10	4154	X	3101	-0-	-1053	-0-	3100	2	1	9	Y	1					2
11	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2519	2	2	9	Y	2					4
12	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			Y	-0-					4
01	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			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
08	2883	N	2560	-0-	-323	-0-	2543	2	17	9	Y	15	15	1			20
09	2790	N	2403	-0-	-387	-0-	2400	2	3	9	Y	3	15	1			8
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5					13
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	2	12	9	Y	11					24
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2544	2	30	9	Y	27	29	1			22
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	Y	7					29

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
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	529	2	3	9	Y	3	3	1			5
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	3	1			3
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					5
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					8
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	7	1			6
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	Y	1					7

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
08	14B2 EXT		18975	-0-	18975	36100	18975	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12151	-0-	12151	48251	12151	2			Y	-0-					-0-
10	50014	X	1763	-0-	-48251	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-
12	12462	X	7756	-0-	-4706	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
01	12462	X	6796	-0-	-5666	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	Y	2					2
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					2
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					3
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1					4
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					4
01	1271	N	543	-0-	-728	-0-	543	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	810	X	616	-0-	-194	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	682	-0-	-155	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	837	X	357	-0-	-480	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3108	2	20	9	Y	18	16	1			19
09	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2682	2	4	9	Y	4	16	1			7
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3169	2	8	9	Y	7					14
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	2	12	9	Y	11					25
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	33	1			23
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2838	2	9	9	Y	8					31

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
08	5115	X	4901	-0-	-214	-0-	4901	2			Y	-0-					25
09	4950	X	4917	-0-	-33	-0-	4917	2			Y	-0-					25
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					25
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					25
*12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					25
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					25

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					28
09	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	2077	2			N	-0-	6	1			22
10	2201	X	980	-0-	-1221	-0-	980	2			N	-0-					22
11	2130	X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2			N	-0-					22
*12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					22
01	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					22

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
*06	8220	X	7664	-0-	-556	-0-	7632	2	32	9	N	29					58
*07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9160	2	7	9	N	6					64
*08	8556	X	8365	-0-	-191	-0-	8337	2	28	9	N	25					89
*09	8280	X	8185	-0-	-95	-0-	8185	2			N	-0-	45	1			44
*10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8200	2	2	9	N	2					46
*11	8580	X	7802	-0-	-778	-0-	7802	2			N	-0-					46
*12	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			N	-0-					46
01	8463	X	7884	-0-	-579	-0-	7884	2			N	-0-					46

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1028	2	6	9	N	5					10
09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-	10	1			-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	516	-0-	-662	-0-	516	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2419	2	1	9	N	1					1
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3146	-0-	46	446	3146	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

*05	4309	X	1931	-0-	-2378	-0-	1931	2			Y	-0-	7	1			-0-
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3071	-0-	-889	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
*10	4092	X	3238	-0-	-854	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
*11	3960	X	2836	-0-	-1124	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3171	2	15	9	Y	14					14

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

08	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2894	2	2	9	Y	2					2
09	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	2599	2			Y	-0-					2
10	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	2776	2	1	9	Y	1					3
11	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2607	2	1	9	Y	1					4
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					4
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-	3	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

08	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4885	2	23	9	N	21					53
09	5616	X	5414	-0-	-202	-0-	5414	2			N	-0-	43	1			10
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5632	2	3	9	N	3					13
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					13
*12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5561	2	394	9	N	358	183	1	5	6	183
01	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	5494	2			N	-0-					183

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

08	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1882	2	4	9	N	4					8
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-	8	1			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1363	2	1	9	N	1					1
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4473	2	30	9	Y	27	25	1			32
09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4242	2	6	9	Y	5	25	1			12
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4155	2	10	9	Y	9					21
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4077	2	19	9	Y	17					38
*12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4021	2	47	9	Y	43	47	1			34
*01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	2	13	9	Y	12					46

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
08	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2729	2	1	9	N	1					6
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-	1	1			5
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					5
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			N	-0-					5
12	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					5
01	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					5

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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					1
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					1
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	1					2
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					4
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	2	1			2

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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	2			Y	-0-	8	1			-0-
*06	4110	X	3022	-0-	-1088	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
*07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
*09	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	3596	2	15	9	Y	14					14

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	589	N	203	-0-	-386	-0-	202	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	450	N	36	-0-	-414	-0-	36	2			Y	-0-	2	1			1
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					2
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					2
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					2

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
08	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	2827	2	19	9	Y	17	17	1			21
09	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2631	2	3	9	Y	3	16	1			8
10	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2687	2	7	9	Y	6					14
11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2703	2	12	9	Y	11					25
12	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2844	2	33	9	Y	30	32	1			23
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2676	2	9	9	Y	8					31

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
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	2	11	9	Y	10	10	1			11
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1543	2	2	9	Y	2	10	1			3
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	Y	3					6
11	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1327	2	6	9	Y	5					11
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	18	1			11
01	1581	N	1045	-0-	-536	-0-	1041	2	4	9	Y	4					15

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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					3
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	3	1			-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	944	-0-	-406	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	628	-0-	-426	-0-	628	2			N	-0-					-0-

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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1					1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	992	N	79	-0-	-913	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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
08	1302	N	394	-0-	-908	-0-	393	2	1	9	N	1					1
09	1020	N	478	-0-	-542	-0-	478	2			N	-0-	1	1			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	460	-0-	-749	-0-	458	2	2	9	N	2					4
09	1170	N	801	-0-	-369	-0-	801	2			N	-0-	4	1			-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					1
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	184	2	1	9	Y	1					2
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1544	2	1	9	N	1					1
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

08	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	1714	2	1	9	N	1					1
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					3
09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	4165	2			Y	-0-					3
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4488	2	10	9	Y	9					12
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	Y	1					13
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3926	2	3	9	Y	3					16
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					16

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1					1
09	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	3780	-0-	680	680	3780	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3463	-0-	463	1143	3463	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3346	-0-	246	1389	3346	2			N	-0-					-0-
*01	4234	X	2845	-0-	-1389	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					3
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					3
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5111	2	4	9	Y	4					7
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					7
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	Y	1					8
*01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6798	2	13	9	N	12					24
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-	24	1			-0-
*10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6323	2	1	9	N	1					1
*11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					1
*12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					1
*01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

08	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	4025	2	26	9	Y	24	23	1			29
09	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3896	2	6	9	Y	5	23	1			11
10	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4039	2	10	9	Y	9					20
11	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	3872	2	18	9	Y	16					36
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3895	2	46	9	Y	42	45	1			33
01	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3775	2	12	9	Y	11					44

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

08	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2802	2	20	9	Y	18	15	1			19
09	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	2414	2	3	9	Y	3	15	1			7
10	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2173	2	6	9	Y	5					12
11	2730	X	2025	-0-	-705	-0-	2015	2	10	9	Y	9					21
12	2821	X	2044	-0-	-777	-0-	2019	2	25	9	Y	23	26	1			18
01	2821	X	1877	-0-	-944	-0-	1870	2	7	9	Y	6					24

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

08	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2			Y	-0-					2
09	3630	X	3148	-0-	-482	-0-	3148	2			Y	-0-					2
10	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3153	2	6	9	Y	5					7
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	3090	2	1	9	Y	1					8
12	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3295	2	2	9	Y	2					10
01	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			Y	-0-					10

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1322	2	2	9	Y	2					2
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			Y	-0-					2
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					2
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	Y	1					3
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					3
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5590	-0-	-145	-0-	5590	2			Y	-0-					4
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	-0-					4
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					4
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					4
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					4
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	103	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
09	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
10	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
11	1530	N	1037	-0-	-493	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
01	1426	N	882	-0-	-544	-0-	57	1	631	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

08	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2203	2	14	9	Y	13	12	1			17
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	2	3	9	Y	3	13	1			7
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5					12
11	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1887	2	9	9	Y	8					20
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23	24	1			19
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7					26

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3628	2			Y	-0-					2
09	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	3578	2			Y	-0-					2
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6					8
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	2	1	9	Y	1					9
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3954	2	2	9	Y	2					11
*01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					11

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

08	3038	X	1296	-0-	-1742	-0-	73	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	262	1	3642	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	195	1	2461	2	Y	-0-					-0-
							778	3									
11	2880	X	2368	-0-	-512	-0-	138	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
*12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	197	1	2595	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	176	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							600	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	N	4					8
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-	8	1			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-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
08	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	3023	2	20	9	Y	18	19	1			22
09	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	2781	2	4	9	Y	4	19	1			7
10	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	2805	2	7	9	Y	6					13
11	3420	X	2693	-0-	-727	-0-	2681	2	12	9	Y	11					24
12	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	2872	2	34	9	Y	31	33	1			22
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2651	2	9	9	Y	8					30

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1099	-0-	-1133	-0-	1099	2			Y	-0-					1
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1950	2	4	9	Y	4					5
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					5
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1					6
01	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1609	2			Y	-0-					6

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	88	-0-	-315	-0-	85	2	3	9	N	3					6
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-	6	1			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					1
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

08	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2			Y	-0-					2
09	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	2885	2			Y	-0-					2
10	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2699	2	7	9	Y	6					8
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2688	2	1	9	Y	1					9
12	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2536	2	2	9	Y	2					11
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			Y	-0-					11

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

08	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

08	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6511	2			Y	-0-					4
09	6870	X	6253	-0-	-617	-0-	6253	2			Y	-0-					4
10	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2			Y	-0-					4
11	6840	X	6224	-0-	-616	-0-	6224	2			Y	-0-					4
12	6696	X	6080	-0-	-616	-0-	6080	2			Y	-0-					4
01	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6636	2			Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

08	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	2	1	9	N	1					1
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-	1	1			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1					1
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					1
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	Y	1					2
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2					4
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					4
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-	3	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

08	5983	X	5457	-0-	-526	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4907	-0-	-883	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	3522	2			Y	-0-					3
09	3960	X	3178	-0-	-782	-0-	3178	2			Y	-0-					3
10	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3474	2	8	9	Y	7					10
11	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	3153	2	1	9	Y	1					11
12	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	3265	2	2	9	Y	2					13
01	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			Y	-0-					13

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
08	4712	X	3433	-0-	-1279	-0-	3420	2	13	9	N	12					24
09	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	4247	2			N	-0-	24	1			-0-
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4484	2	2	9	N	2					2
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					2
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					2
*01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	356	1	5130	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	331	1	4621	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	339	1	4271	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	323	1	4262	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	303	1	3999	2	Y	-0-					-0-
							1288	3									
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	330	1	3656	2	Y	-0-					-0-
							1126	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					5
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					5
10	6324	X	5342	-0-	-982	-0-	5332	2	10	9	Y	9					14
11	6120	X	5329	-0-	-791	-0-	5328	2	1	9	Y	1					15
12	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	5644	2	3	9	Y	3					18
01	6324	X	4612	-0-	-1712	-0-	4612	2			Y	-0-					18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							448	3									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	181	1	2516	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	148	1	1857	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
11	2940	X	1952	-0-	-988	-0-	114	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
12	3038	X	2067	-0-	-971	-0-	112	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
01	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	178	1	1973	2	Y	-0-					-0-
							608	3									

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
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					1
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					1
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1

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
08	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-

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
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					3
09	4710	X	4690	-0-	-20	-0-	4690	2			Y	-0-					3
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					3
11	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	4248	2			Y	-0-					3
12	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	4320	2			Y	-0-					3
01	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			Y	-0-					3

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
08	2325	X	1074	-0-	-1251	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	581	-0-	-1669	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	879	-0-	-441	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	858	-0-	-506	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	60	-0-	-2265	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	Y	6					6
11	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4032	2	1	9	Y	1					7
*12	3100	N	2102	-0-	-998	35	2100	2	2	9	Y	2					9
*01	2278	N	2243	-0-	-35	-0-	2243	2			Y	-0-					9

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
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			Y	-0-					1
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					1
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					1
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					1

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
08	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	2438	2	1	9	N	1					1
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

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
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					3
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					3
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					4
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					4

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
08	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	2942	2			Y	-0-					3
09	3270	X	2832	-0-	-438	-0-	2832	2			Y	-0-					3
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2921	2	10	9	Y	9					12
11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2686	2	1	9	Y	1					13
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2794	2	3	9	Y	3					16
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			Y	-0-					16

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
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					1
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
10	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	2			Y	-0-					1
11	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-					1
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					1
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3503	X	1895	-0-	-1608	-0-	1895	2			Y	-0-					2
09	3390	X	1762	-0-	-1628	-0-	1762	2			Y	-0-					2
10	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	1717	2	1	9	Y	1					3
11	2070	X	1382	-0-	-688	-0-	1382	2			Y	-0-					3
12	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1720	2			Y	-0-					3
01	1705	N	308	-0-	-1397	-0-	308	2			Y	-0-					3

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
08	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	3529	2			N	-0-					19
09	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-					19
10	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2			N	-0-					19
11	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					19
12	3565	X	2895	-0-	-670	-0-	2895	2			N	-0-					19
01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	2			N	-0-					19

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
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					3
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					3
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3624	2	4	9	Y	4					7
11	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2			Y	-0-					7
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3351	2	1	9	Y	1					8
01	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	2			Y	-0-					8

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
08	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	3976	2			Y	-0-					3
09	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	4164	2			Y	-0-					3
10	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			Y	-0-					3
11	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2			Y	-0-					3
12	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	3867	2			Y	-0-					3
01	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4234	2			Y	-0-					3

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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	131	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	136	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	163	1	1510	2	N	-0-					-0-
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	184	1	1660	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
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	2	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	-0-					-0-
12	868	N	565	-0-	-303	-0-	55	1	510	2	N	-0-					-0-
01	899	N	568	-0-	-331	-0-	63	1	505	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1085	-0-	-527	-0-	57	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	103	1	927	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

08	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	1429	1	25873	2	N	114	290	1			13
							125	9									
09	32070	X	18751	-0-	-13319	-0-	1137	1	17527	2	N	79					92
							87	9									
10	36828	X	15293	-0-	-21535	-0-	961	1	14275	2	N	52					144
							57	9									
11	30750	X	13945	-0-	-16805	-0-	992	1	12928	2	N	23					167
							25	9									
12	31775	X	10073	-0-	-21702	-0-	982	1	9070	2	N	19	153	1			33
							21	9									
01	27435	X	11945	-0-	-15490	-0-	1189	1	10701	2	N	50					83
							55	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

08	3720	X	2083	-0-	-1637	-0-	108	1	1953	2	N	20	52	1			3
							22	9									
09	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	177	1	2729	2	N	16					19
							18	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	208	1	3084	2	N	11					30
							12	9									
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	198	1	2583	2	N	5					35
							6	9									
12	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	213	1	1971	2	N	4	31	1			8
							4	9									
01	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	270	1	2434	2	N	9					17
							10	9									

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	158	1	2434	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	148	1	2193	2	N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	155	1	2017	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	163	1	1503	2	N	-0-					-0-
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4148	-0-	-533	-0-	217	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	259	1	3985	2	N	-0-					-0-
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	275	1	4079	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2498	-0-	-1522	-0-	178	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	459	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3282	-0-	-1089	-0-	328	1	2954	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

08	1891	X	838	-0-	-1053	-0-	44	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1019	-0-	-811	-0-	62	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	769	-0-	-1122	-0-	48	1	721	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	816	-0-	-1014	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	575	-0-	-603	-0-	56	1	519	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	797	-0-	-257	-0-	80	1	717	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	194	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	810	-0-	-2190	-0-	49	1	761	2	N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	240	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	331	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	368	1	3400	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	275	1	2477	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

08	899	N	818	-0-	-81	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	75	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	92	1	847	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	90	1	807	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	2	N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	6965	-0-	-1653	-0-	563	1	6402	2	N	-0-			10
09	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	532	1	6854	2	N	-0-			10
10	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	535	1	7147	2	N	-0-			10
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	559	1	6877	2	N	-0-			10
12	7626	X	6946	-0-	-680	-0-	676	1	6270	2	N	-0-			10
01	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	772	1	6164	2	N	-0-			10

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

08	1147	X	512	-0-	-635	-0-	511	2	1	9	Y	1			1
09	1110	X	389	-0-	-721	-0-	389	2			Y	-0-			1
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1			2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1			3
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			3
01	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	2			Y	-0-	2 1		1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4873	158	1	2058	3	Y	-0-			246
							60	4							
09	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6943	168	1	1857	3	Y	-0-			246
							45	4							
10	8355	X	1412	-0-	-6943	-0-	127	1	1257	3	Y	-0-			246
							28	4							
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	130	1	1224	3	Y	-0-			246
							29	4							
12	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	61	1	906	3	Y	-0-			246
							40	4							
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			204

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63979	X	21852	-0-	-42127	-0-	1492	1	19320	3	Y	443	448	1			124
							553	4	487	9							
09	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	1756	1	19336	3	Y	511	580	1			55
							476	4	562	9							
10	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1834	1	18219	3	Y	416	398	1			73
							407	4	458	9							
11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	1850	1	17244	3	Y	407	373	1			107
							425	4	448	9							
*12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	1186	1	17777	3	Y	464	499	1			72
							778	4	510	9							
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					72

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4500		5636	-0-	1136	11006	386	1	4984	3	Y	111	106	1			39
							144	4	122	9							
09	7500		5924	-0-	-1576	9430	470	1	5169	3	Y	143	155	1			27
							128	4	157	9							
10	7750		7915	-0-	165	9595	694	1	6886	3	Y	166	152	1			41
							152	4	183	9							
11	7500		6216	-0-	-1284	8311	569	1	5291	3	Y	206	182	1			65
							129	4	227	9							
*12	7750		5893	-0-	-1857	6454	340	1	5073	3	Y	234	244	1			55
							223	4	257	9							
01	5425		NO RPT	-0-	-5425	1029					Y	NO RPT					55

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

08	1736	X	960	-0-	-776	-0-	10 8	1 9	942	2	N	7					30
09	540	X	192	-0-	-348	-0-	17 11	1 9	164	2	N	10					40
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1053	2	18	9	N	16	46	1			10
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	940	2	18	9	N	16					26
*12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12					38
01	1085	X	405	-0-	-680	-0-	404	2	1	9	N	1					39

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

08	1240	N	253	-0-	-987	-0-	3 15	1 9	235	2	Y	14					60
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	654	2	Y	20					80
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	336	2	35	9	Y	32	92	1			20
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	234	2	35	9	Y	32					52
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	255	2	26	9	Y	24					76
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					76

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	5	1	471	2	Y	7					30
							8	9									
09	600	N	30	-0-	-570	-0-	2	1	17	2	Y	10					40
							11	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	Y	16	46	1			10
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16					26
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	511	2	13	9	Y	12					38
01	558	N	203	-0-	-355	-0-	202	2	1	9	Y	1					39

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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2449	#	1673	-0-	-776	-0-	1672	2	1	9	N	1					88
09	2130	#	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-					88
10	2201	#	234	-0-	-1967	-0-	234	2			N	-0-					88
11	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					88
12	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					88
01	1674	#	29	-0-	-1645	-0-	29	2			N	-0-					88

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	153	1	673	2	N	-0-					17
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					17
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	2					19
							2	9									
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	113	1	504	2	N	1					20
							1	9									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	548	2	N	1					21
							1	9									
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	112	1	503	2	N	1	6	1			16
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

08	1457	N	706	-0-	-751	-0-	131	1	575	2	N	-0-					18
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	181	1	863	2	N	-0-					18
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	2	N	-0-					18
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	N	-0-					18
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	N	-0-					18
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	157	1	710	2	N	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

08	1178	N	831	-0-	-347	-0-	154	1	677	2	N	-0-					-0-
09	990	N	681	-0-	-309	-0-	118	1	563	2	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	129	1	627	2	N	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	187	1	820	2	N	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	37	1	163	2	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	49	1	234	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	40	1	194	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	42	1	191	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					213
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					277
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					288
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	127	1			165

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	130	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	131	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	110	1	497	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	53 8	1 9	968	2	Y	7	6	1			5
09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	59 8	1 9	985	2	Y	7	6	1			6
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	803	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	990	N	696	-0-	-294	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	531	-0-	-554	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	417	-0-	-420	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	270	1	4959	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
09	4440	X	3708	-0-	-732	-0-	207	1	3488	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	275	1	4473	2	Y	63	61	1			14
							69	9									
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	326	1	5702	2	Y	77	68	1			23
							85	9									
12	5797	X	3693	-0-	-2104	-0-	177	1	3451	2	Y	59	59	1			23
							65	9									
*01	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	543	1	12105	2	Y	178	91	1			110
							196	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. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 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
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 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
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2058	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	310	1	1765	2	N	3			92
							3	9							
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	312	1	1744	2	N	-0-			92
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	308	1	1714	2	N	-0-			92
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	308	1	1501	2	N	-0-			92
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	293	1	1152	2	N	-0-			92
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-			92

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	23	1	102	2	N	-0-			-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	20	1	96	2	N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	-0-			-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-			-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

08	24459	X	11661	-0-	-12798	-0-	10885	2	776	9	N	705	630	1			209
09	23460	X	21566	-0-	-1894	-0-	55	1	20314	2	N	1088	1084	1			213
							1197	9									
10	24242	X	22095	-0-	-2147	-0-	58	1	20752	2	N	1168	1113	1			268
							1285	9									
11	23460	X	19297	-0-	-4163	-0-	51	1	18183	2	N	966	1055	1			179
							1063	9									
12	22289	X	18558	-0-	-3731	-0-	50	1	17451	2	N	961	862	1			278
							1057	9									
*01	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	131	1	20943	2	N	1109	1144	1			243
							1220	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

08	27900	X	21873	-0-	-6027	-0-	21090	2	783	9	N	712	586	1			211
09	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	73	1	26375	2	N	740	806	1			145
							814	9									
10	27900	X	25149	-0-	-2751	-0-	68	1	24228	2	N	775	742	1			178
							853	9									
11	27000	X	21160	-0-	-5840	-0-	58	1	20424	2	N	616	680	1			114
							678	9									
12	28179	X	21684	-0-	-6495	-0-	61	1	20901	2	N	656	580	1			190
							722	9									
01	28179	X	24706	-0-	-3473	-0-	119	1	23805	2	N	711	743	1			156
							782	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	6380	-0-	-7632	-0-	6186	2	194	9	N	176	159	1			52
09	13320	X	11887	-0-	-1433	-0-	829	1	10758	2	N	273	272	1			53
							300	9									
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	1302	1	12037	2	N	335	311	1			77
							369	9									
11	12660	X	10650	-0-	-2010	-0-	1139	1	9243	2	N	244	276	1			45
							268	9									
12	12276	X	11416	-0-	-860	-0-	1317	1	9799	2	N	273	239	1			79
							300	9									
01	13702	X	12356	-0-	-1346	-0-	1333	1	10715	2	N	280	297	1			61
							308	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

08	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	3226	2	97	9	N	88	74	1			26
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	330	1	4939	2	N	118	121	1			23
							130	9									
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	557	1	5205	2	N	335	281	1			77
							369	9									
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	512	1	4197	2	N	258	287	1			48
							284	9									
12	5580	X	5189	-0-	-391	-0-	572	1	4312	2	N	277	245	1			80
							305	9									
01	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	617	1	4927	2	N	302	316	1			66
							332	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

08	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	1751	2	45	9	N	41	35	1			12
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	143	1	1883	2	N	40	44	1			8
							44	9									
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	262	1	2419	2	N	58	53	1			13
							64	9									
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	241	1	1952	2	N	45	50	1			8
							50	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	275	1	2044	2	N	50	44	1			14
							55	9									
*01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	292	1	2351	2	N	54	56	1			12
							59	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					25
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	40					65
*10	5735	X	392	-0-	-5343	-0-	336	2	56	9	N	51					116
*11	5550	X	1820	-0-	-3730	-0-	1820	2			N	-0-					116
*12	2356	X	146	-0-	-2210	-0-	81	2	65	9	N	59	149	1			26
01	434	X	146	-0-	-288	-0-	118	2	28	9	N	25					51

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2263	X	1223	-0-	-1040	-0-	90	1	1131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	41	1	1498	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					1
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	416	1	8168	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	417	1	6715	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	340	1	6125	2	Y	43	39	1			5
							47	9									
12	7192	X	5928	-0-	-1264	-0-	432	1	5446	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	7192	X	5687	-0-	-1505	-0-	148	1	5493	2	Y	42	41	1			5
							46	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					7
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	374	1	7358	2	Y	146	140	1			13
							161	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	310	1	5044	2	Y	110	113	1			10
							121	9									
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	270	1	4880	2	Y	93	93	1			10
							102	9									
12	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	352	1	4471	2	Y	105	105	1			10
							116	9									
01	6076	X	4455	-0-	-1621	-0-	113	1	4245	2	Y	88	88	1			10
							97	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					5
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	371	1	7301	2	Y	84	82	1			7
							92	9									
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	405	1	6563	2	Y	96	94	1			9
							106	9									
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	294	1	5313	2	Y	71	72	1			8
							78	9									
12	8029	X	5345	-0-	-2684	-0-	385	1	4873	2	Y	79	79	1			8
							87	9									
01	8029	X	5045	-0-	-2984	-0-	130	1	4839	2	Y	69	69	1			8
							76	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					14
09	6090	X	4426	-0-	-1664	-0-	206	1	4069	2	Y	137	139	1			12
							151	9									
10	6169	X	4931	-0-	-1238	-0-	274	1	4475	2	Y	165	162	1			15
							182	9									
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	344	1	6249	2	Y	153	152	1			16
							168	9									
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	420	1	5362	2	Y	161	162	1			15
							177	9									
*01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	140	1	5251	2	Y	140	139	1			16
							154	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		316	-0-	316	316	15	1	291	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*10	340	X	24	-0-	-316	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					3
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	337	1	6625	2	Y	48	47	1			4
							53	9									
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	357	1	5760	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
12	7254	X	4874	-0-	-2380	-0-	357	1	4489	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	7254	X	4235	-0-	-3019	-0-	111	1	4102	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					6
09	10140	X	5401	-0-	-4739	-0-	259	1	5095	2	N	43	45	1			4
							47	9									
10	10292	X	9844	-0-	-448	-0-	568	1	9181	2	N	86	82	1			8
							95	9									
11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	613	1	11053	2	N	95	93	1			10
							105	9									
12	T. A.		13788	-0-	13788	13788	1002	1	12639	2	N	134	131	1			13
							147	9									
01	T. A.		9922	-0-	9922	23710	258	1	9567	2	N	88	91	1			10
							97	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	111	1	1790	2	Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	121	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	49	1	1817	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

08	56575	X	-0-	-0-	-56575	-0-					N	-0-					153
09	48030	X	29393	-0-	-18637	-0-	124	1	27997	2	N	1156	1209	1			100
							1272	9									
10	46252	X	37756	-0-	-8496	-0-	131	1	35853	2	N	1611	1565	1			146
							1772	9									
11	43500	X	41047	-0-	-2453	-0-	153	1	39614	2	N	1164	1185	1			125
							1280	9									
12	42395	X	42395	-0-	-0-	-0-	180	1	40647	2	N	1425	1414	1			136
							1568	9									
*01	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	227	1	39574	2	N	1301	1290	1			147
							1431	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

08	64449	X	-0-	-0-	-64449	-0-					N	-0-					221
09	57900	X	56999	-0-	-901	-0-	239	1	53758	2	N	2729	2713	1			237
							3002	9									
10	60958	X	60958	-0-	-0-	-0-	212	1	57926	2	N	2564	2569	1			232
							2820	9									
11	52110	X	49511	-0-	-2599	-0-	181	1	47196	2	N	1940	1963	1			209
							2134	9									
12	58900	X	43825	-0-	-15075	-0-	182	1	41419	2	N	2022	2038	1			193
							2224	9									
01	60946	X	42422	-0-	-18524	-0-	228	1	40155	2	N	1854	1837	1			210
							2039	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
08	66216	X	-0-	-0-	-66216	-0-					N	-0-					167
09	62250	X	51602	-0-	-10648	-0-	220	1	49374	2	N	1825	1834	1			158
							2008	9									
10	71375	X	71375	-0-	-0-	-0-	250	1	68108	2	N	2743	2653	1			248
							3017	9									
11	55830	X	53387	-0-	-2443	-0-	196	1	51076	2	N	1923	1964	1			207
							2115	9									
12	53320	X	44159	-0-	-9161	-0-	185	1	41909	2	N	1877	1905	1			179
							2065	9									
01	71362	X	3582	-0-	-67780	-0-	19	1	3405	2	N	144	307	1			16
							158	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					116
09	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	177	1	37471	2	N	2790	2664	1			242
							3069	9									
10	20088	X	17029	-0-	-3059	-0-	144	1	15511	2	N	1249	1378	1			113
							1374	9									
11	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	222	1	23339	2	N	2378	2235	1			256
							2616	9									
12	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	214	1	17764	2	N	2114	2168	1			202
							2325	9									
*01	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	594	1	18024	2	N	2152	2111	1			243
							2367	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 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
08	24948	X	-0-	-0-	-24948	-0-					N	-0-					28
09	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	68	1	15292	2	N	278	282	1			24
							306	9									
10	19158	X	15274	-0-	-3884	-0-	54	1	14685	2	N	486	466	1			44
							535	9									
11	14760	X	10710	-0-	-4050	-0-	40	1	10322	2	N	316	326	1			34
							348	9									
12	16182	X	14676	-0-	-1506	-0-	62	1	14049	2	N	514	499	1			49
							565	9									
01	16182	X	13666	-0-	-2516	-0-	340	1	12831	2	N	450	448	1			51
							495	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

08	T. A.		1346	-0-	1346	1346	1346	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1517	-0-	1517	2863	1517	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		1642	-0-	1642	4505	1642	3			N	-0-					-0-
*11	6082	X	1577	-0-	-4505	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	T. A.		1705	-0-	1705	1705	1705	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1369	-0-	1369	3074	1369	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		929	-0-	929	4003	929	3			N	-0-					-0-
*11	4826	X	823	-0-	-4003	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	917	-0-	-788	-0-	917	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2223	-0-	-357	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1637	-0-	-626	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*10	1922	N	979	-0-	-943	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	335	-0-	-895	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	248	-0-	-1643	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		244	-0-	244	446	244	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		194	-0-	194	640	194	3			N	-0-					-0-
*11	821	X	181	-0-	-640	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

08	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		462	-0-	462	637	462	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		534	-0-	534	1171	534	3			N	-0-					-0-
*11	1595	X	424	-0-	-1171	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	515	-0-	-775	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*10	1333	X	641	-0-	-692	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	1290	X	1117	-0-	-173	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	584	-0-	-687	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	371	-0-	-900	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	788	-0-	-322	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

*08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3		N	-0-					-0-
*09	4205	X	4019	-0-	-186	-0-	4019	3		N	-0-					-0-
*10	4216	X	1344	-0-	-2872	-0-	1344	3		N	-0-					-0-
*11	4080	X	1278	-0-	-2802	-0-	1278	3		N	-0-					-0-
12	4216	X	1598	-0-	-2618	-0-	1598	3		N	-0-					-0-
01	4216	X	1190	-0-	-3026	-0-	1190	3		N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

*08	5985	X	1279	-0-	-4706	-0-	1279	3		N	-0-					-0-
09	1170	N	693	-0-	-477	-0-	693	3		N	-0-					-0-
*10	1209	N	709	-0-	-500	-0-	709	3		N	-0-					-0-
*11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3		N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-					-0-
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
*11	T. A.	282	-0-	282	386	282	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	195	-0-	195	581	195	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	290	-0-	290	871	290	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	T. A.		1890	-0-	1890	1890	1890	3		N	-0-					-0-
*11	T. A.		1375	-0-	1375	3265	1375	3		N	-0-					-0-
12	T. A.		266	-0-	266	3531	266	3		N	-0-					-0-
01	T. A.		463	-0-	463	3994	463	3		N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

08	T. A.		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		995	-0-	995	2045	995	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		5097	-0-	5097	7142	5097	3			N	-0-					-0-
*11	9012	X	1870	-0-	-7142	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5570	-0-	2470	2470	5570	3			N	-0-					-0-
*01	8511	X	6041	-0-	-2470	-0-	6041	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

08	T. A.		245	-0-	245	245	245	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		541	-0-	541	786	541	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		368	-0-	368	1154	368	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		244	-0-	244	1398	244	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		804	-0-	804	2202	804	3			N	-0-					-0-
*01	2632	X	430	-0-	-2202	-0-	430	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	363 22	1 9	379	2	Y	20	19	1			4
09	900	N	654	-0-	-246	-0-	320 22	1 9	312	3	Y	20	19	1			5
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	290 21	1 9	391	3	Y	19	19	1			5
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	297 20	1 9	402	3	Y	18	18	1			5
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	327 21	1 9	366	3	Y	19	19	1			5
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	305 22	1 9	79	3	Y	20	20	1			5

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	139	2	Y	300	278	1			62
							330	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	113	3	Y	293	281	1			74
							322	9									
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	12	1	119	3	Y	254	259	1			69
							279	9									
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	13	1	135	3	Y	251	252	1			68
							276	9									
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	279	281	1			66
							307	9									
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	258	256	1			68
							284	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-				5
								21	3								
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	23	2	N	-0-				5
								23	3								
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26	2	N	-0-				5
								35	3								
11	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-				5
								19	3								
12	62	N	27	-0-	-35	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-				5
								14	3								
*01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	10	1	34	2	N	-0-				5
								46	3								

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-31495					N	-0-				27
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-31495					N	-0-				27
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-31495					N	-0-				27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2423	-0-	-1421	B	-0-	191	1	949	2	N	23	2	8			144
								1258	3	25	9							
09	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1782	2	N	56	182	1	3	8	15
								1793	3	62	9							
10	DLQ G-10		3654	-0-	3654	B	3654	288	1	1435	2	N	26	8	8			33
								1902	3	29	9							
11	DLQ G-10		3587	-0-	3587	B	7241	278	1	1384	2	N	83	6	8			110
								1834	3	91	9							
12	11226	X	3985	-0-	-7241	B	-0-	288	1	1535	2	N	115	189	1	9	8	27
								2035	3	127	9							
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	393	1	1427	2	N	47	1	8			73
								1892	3	52	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	79	1	393	2	N	-0-					-0-
								521	3									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	108	1	688	2	N	-0-					-0-
								692	3									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	108	1	539	2	N	-0-					-0-
								715	3									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	100	1	499	2	N	-0-					-0-
								661	3									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	110	1	587	2	N	-0-					-0-
								778	3									
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	143	1	519	2	N	-0-					-0-
								688	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	507	-0-	11	B	-86287	39	1	193	2	N	17	2	8			52
								256	3	19	9							
09	300	N	486	-0-	186	B	-86101	35	1	224	2	N	2	2	8			52
								225	3	2	9							
10	341	N	423	-0-	82	B	-86019	32	1	161	2	N	15	2	8			65
								213	3	17	9							
11	480	N	438	-0-	-42	B	-86019	34	1	171	2	N	6	1	8			70
								226	3	7	9							
12	496	N	389	-0-	-107	B	-86019	28	1	150	2	N	11	3	8			78
								199	3	12	9							
01	434	N	452	-0-	18	B	-86001	45	1	164	2	N	24					102
								217	3	26	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

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
08	1643	N	1324	-0-		-319 B	-116803	105	1	523	2	N	2	2	8			15
								694	3	2	9							
09	1620	N	1809	-0-		189 B	-116614	131	1	835	2	N	3	3	8			15
								840	3	3	9							
10	1302	N	1585	-0-		283 B	-116331	124	1	618	2	N	21	3	8			33
								820	3	23	9							
11	1290	N	1589	-0-		299 B	-116032	126	1	629	2	N	1	1	8			33
								833	3	1	9							
12	1860	N	1486	-0-		-374 B	-116032	109	1	581	2	N	24	4	8			53
								770	3	26	9							
01	1581	N	1442	-0-		-139 B	-116032	151	1	549	2	N	14					67
								727	3	15	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

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
08	868	N	870	-0-		2 B	-8720	68	1	337	2	N	16	3	8			80
								447	3	18	9							
09	870	N	1018	-0-		148 B	-8572	73	1	465	2	N	11	2	8			89
								468	3	12	9							
10	868	N	885	-0-		17 B	-8555	68	1	341	2	N	23	2	8			110
								451	3	25	9							
11	840	N	803	-0-		-37 B	-8555	62	1	310	2	N	18	1	8			127
								411	3	20	9							
12	1054	N	881	-0-		-173 B	-8555	60	1	319	2	N	73	3	8			197
								422	3	80	9							
01	899	N	823	-0-		-76 B	-8555	84	1	305	2	N	26	193	1	2	8	28
								405	3	29	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

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
08	527	N	649	-0-		122 B	-271873	49	1	246	2	N	25	2	8			51
								326	3	28	9							
09	540	N	723	-0-		183 B	-271690	51	1	324	2	N	20	3	8			68
								326	3	22	9							
10	589	N	770	-0-		181 B	-271509	59	1	293	2	N	27	3	8			92
								388	3	30	9							
11	630	N	633	-0-		3 B	-271506	50	1	249	2	N	4	1	8			95
								330	3	4	9							
12	744	N	615	-0-		-129 B	-271506	46	1	243	2	N	4	4	8			95
								322	3	4	9							
01	775	N	606	-0-		-169 B	-271506	64	1	233	2	N	-0-					95
								309	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

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
08	3782	X	3290	-0-		-492 B	-0-	259	1	1289	2	N	30	5	8			37
								1709	3	33	9							
09	4121	X	4121	-0-		-0- B	-0-	294	1	1871	2	N	67	10	8			94
								1882	3	74	9							
10	DLQ G-10		3799	-0-		3799 B	3799	293	1	1460	2	N	100	147	1	10	8	37
								1936	3	110	9							
11	DLQ G-10		3660	-0-		3660 B	7459	286	1	1423	2	N	58	6	8			89
								1887	3	64	9							
12	11319	X	3860	-0-		-7459 B	-0-	278	1	1480	2	N	126	10	8			205
								1963	3	139	9							
*01	3720	X	3720	-0-		-0- B	-0-	390	1	1414	2	N	37	186	1	2	8	54
								1875	3	41	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	19	1	93	2	N	15	2	8			60
							123	3	17	9							
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	20	1	126	2	N	10	3	8			67
							126	3	11	9							
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	20	1	101	2	N	15	2	8			80
							134	3	17	9							
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	20	1	102	2	N	11	1	8			90
							135	3	12	9							
12	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	16	1	85	2	N	3	3	8			90
							112	3	3	9							
01	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	19	1	68	2	N	17					107
							90	3	19	9							

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
08	1953	N	1692	-0-	-261 B	-0-	134	1	669	2	N	2	2	8			19
							887	3	2	9							
09	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	154	1	977	2	N	2	2	8			19
							983	3	2	9							
10	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	140	1	696	2	N	3	3	8			19
							922	3	3	9							
11	1650	N	1273	-0-	-377 B	-0-	101	1	503	2	N	2	2	8			19
							667	3	2	9							
12	2139	N	1196	-0-	-943 B	-0-	89	1	475	2	N	3	3	8			19
							629	3	3	9							
01	1767	N	1177	-0-	-590 B	-0-	125	1	452	2	N	1	1	8			19
							599	3	1	9							

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1056	-0-	-494 B	-0-	84	1	417	2	N	2	2	8			10
							553	3	2	9							
09	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	102	1	651	2	N	2	2	8			10
							655	3	2	9							
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	89	1	444	2	N	3	3	8			10
							589	3	3	9							
11	1020	N	875	-0-	-145 B	-0-	69	1	346	2	N	1	1	8			10
							459	3	1	9							
12	1457	N	1411	-0-	-46 B	-0-	105	1	560	2	N	4	4	8			10
							742	3	4	9							
01	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	113	1	412	2	N	-0-					10
							546	3									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	X	-0-	-0-	-1189 B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2914	X	2213	-0-		-701 B	-20372	174 1148	1 3	866 25	2 9	N	23	2	8			79
09	2820	X	3073	-0-		253 B	-20119	221 1415	1 3	1406 31	2 9	N	28	4	8			103
10	2542	X	3025	-0-		483 B	-19636	238 1572	1 3	1186 29	2 9	N	26	100	1	6	8	23
11	2460	X	2492	-0-		32 B	-19604	197 1303	1 3	983 9	2 9	N	8	5	8			26
12	2914	X	3022	-0-		108 B	-19496	225 1589	1 3	1198 10	2 9	N	9	9	8			26
01	2914	X	2525	-0-		-389 B	-19496	267 1286	1 3	970 2	2 9	N	2	2	8			26

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	683	N	683	-0-		-0- B	-0-	52 340	1 3	257 34	2 9	N	31	31	8			89
09	498	N	498	-0-		-0- B	-0-	34 217	1 3	215 32	2 9	N	29	29	8			89
10	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	30 200	1 3	151 26	2 9	N	24	24	8			89
11	773	N	773	-0-		-0- B	-0-	59 388	1 3	292 34	2 9	N	31	12	8			108
12	403	N	283	-0-		-120 B	-0-	18 128	1 3	97 40	2 9	N	36	16	8			128
01	403	N	361	-0-		-42 B	-0-	29 139	1 3	105 88	2 9	N	80	184	1	6	8	18

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	159	-0-		-27 B	-0-	13 83	1 3	63	2	N	-0-					35
09	150	N	112	-0-		-38 B	-0-	8 52	1 3	52	2	N	-0-					35
10	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	13 89	1 3	67	2	N	-0-					35
11	150	N	104	-0-		-46 B	-0-	8 55	1 3	41	2	N	-0-					35
12	124	N	91	-0-		-33 B	-0-	7 48	1 3	36	2	N	-0-					35
01	155	N	87	-0-		-68 B	-0-	9 44	1 3	34	2	N	-0-					35

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3627	X	3479	-0-		-148 B	-0-	273 1800	1 3	1358 48	2 9	N	44	5	8			93
09	3845	X	3845	-0-		-0- B	-0-	271 1733	1 3	1722 119	2 9	N	108	178	1	10	8	13
10	DLQ G-10		3465	-0-		3465 B	3465	266 1755	1 3	1324 120	2 9	N	109	15	8			107
11	DLQ G-10		3329	-0-		3329 B	6794	253 1672	1 3	1262 142	2 9	N	129	189	1	6	8	41
12	10205	X	3411	-0-		-6794 B	-0-	240 1695	1 3	1279 197	2 9	N	179	9	8			211
*01	3177	X	3177	-0-		-0- B	-0-	330 1586	1 3	1196 65	2 9	N	59	186	1	2	8	82

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	88	-0-	26 B	-183136	7	1	35	2	N	-0-					65
							46	3									
09	30	N	109	-0-	79 B	-183057	8	1	50	2	N	-0-					65
							51	3									
10	62	N	113	-0-	51 B	-183006	8	1	41	2	N	8					73
							55	3	9	9							
11	90	N	78	-0-	-12 B	-183006	6	1	31	2	N	-0-					73
							41	3									
12	124	N	80	-0-	-44 B	-183006	6	1	32	2	N	-0-					73
							42	3									
01	124	N	76	-0-	-48 B	-183006	8	1	29	2	N	-0-					73
							39	3									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	49	1	244	2	N	24	8	8			87
							323	3	26	9							
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	47	1	296	2	N	30	10	8			107
							298	3	33	9							
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	40	1	198	2	N	16	43	1	8	8	72
							263	3	18	9							
11	630	N	418	-0-	-212 B	-0-	32	1	161	2	N	10	5	8			77
							214	3	11	9							
12	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	45	1	238	2	N	2	2	8			77
							315	3	2	9							
01	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	42	1	152	2	N	21	1	8			97
							202	3	23	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	9	-0-	-6 B	-6544	1	1	3	2	N	-0-					13
							5	3									
09	5	N	45	-0-	40 B	-6504	3	1	21	2	N	-0-					13
							21	3									
10	3	N	64	-0-	61 B	-6443	5	1	25	2	N	-0-					13
							34	3									
11	9	N	55	-0-	46 B	-6397	4	1	22	2	N	-0-					13
							29	3									
12	62	N	21	-0-	-41 B	-6397	2	1	8	2	N	-0-					13
							11	3									
01	62	N	4	-0-	-58 B	-6397	2	2	2	3	N	-0-					13

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1987	-0-	-369 B	-444409	158	1	786	2	N	1	1	8			51
							1042	3	1	9							
09	2280	X	5923	-0-	3643 B	-440766	431	1	2736	2	N	3	3	8			51
							2753	3	3	9							
10	2356	X	5277	-0-	2921 B	-437845	419	1	2088	2	N	2	2	8			51
							2768	3	2	9							
11	2280	X	5002	-0-	2722 B	-435123	396	1	1970	2	N	22	2	8			71
							2612	3	24	9							
12	2356	X	5116	-0-	2760 B	-432363	371	1	1977	2	N	134	3	8			202
							2621	3	147	9							
01	2356	X	4688	-0-	2332 B	-430031	491	1	1783	2	N	45	182	1	1	8	64
							2364	3	50	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

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
08	248	N	319	-0-		71 B	-14710	23	1	114	2	N	28	2	8			93
								151	3	31	9							
09	270	N	267	-0-		-3 B	-14710	19	1	123	2	N	2	2	8			93
								123	3	2	9							
10	310	N	245	-0-		-65 B	-14710	18	1	92	2	N	12	3	8			102
								122	3	13	9							
11	300	N	250	-0-		-50 B	-14710	20	1	98	2	N	2	2	8			102
								130	3	2	9							
12	279	N	248	-0-		-31 B	-14710	18	1	98	2	N	3	3	8			102
								129	3	3	9							
01	248	N	252	-0-		4 B	-14706	25	1	90	2	N	15	1	8			116
								120	3	17	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
08	310	N	246	-0-		-64 B	-185979	19	1	97	2	N	2	2	8			20
								128	3	2	9							
09	300	N	246	-0-		-54 B	-185979	18	1	113	2	N	1	1	8			20
								114	3	1	9							
10	279	N	192	-0-		-87 B	-185979	15	1	76	2	N	-0-					20
								101	3									
11	240	N	172	-0-		-68 B	-185979	14	1	68	2	N	-0-					20
								90	3									
12	248	N	201	-0-		-47 B	-185979	15	1	80	2	N	-0-					20
								106	3									
01	186	N	189	-0-		3 B	-185976	20	1	72	2	N	1	1	8			20
								96	3	1	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
08	6913	X	9626	-0-		2713 B	-689638	758	1	3772	2	N	87	3	8			141
								5000	3	96	9							
09	6690	X	10464	-0-		3774 B	-685864	752	1	4780	2	N	112	176	1	11	8	66
								4809	3	123	9							
10	DLQ G-10		7000	-0-		7000 B	-678864	549	1	2738	2	N	76	8	8			134
								3629	3	84	9							
11	DLQ G-10		8195	-0-		8195 B	-670669	640	1	3190	2	N	124	190	1	6	8	62
								4229	3	136	9							
12	DLQ G-10		10760	-0-		10760 B	-659909	790	1	4210	2	N	163	9	8			216
								5581	3	179	9							
01	0	X	9528	-0-		9528 B	-650381	995	1	3612	2	N	121	187	1	2	8	148
								4788	3	133	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	992	N	1056	-0-		64 B	-10105	84	1	417	2	N	2	2	8			40
								553	3	2	9							
09	900	N	991	-0-		91 B	-10014	72	1	457	2	N	2	2	8			40
								460	3	2	9							
10	899	N	753	-0-		-146 B	-10014	58	1	290	2	N	19	7	8			52
								384	3	21	9							
11	1020	N	907	-0-		-113 B	-10014	71	1	356	2	N	7	4	8			55
								472	3	8	9							
12	1023	N	967	-0-		-56 B	-10014	72	1	384	2	N	2	2	8			55
								509	3	2	9							
01	744	N	902	-0-		158 B	-9856	95	1	345	2	N	4	1	8			58
								458	3	4	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	2728	X		10032	-0-	7304 B	-611332	791	1	3936	2	N	80	5	8			115
								5217	3	88	9							
09	2640	X		11409	-0-	8769 B	-602563	821	1	5219	2	N	107	171	1	11	8	40
								5251	3	118	9							
10	2728	X		9515	-0-	6787 B	-595776	748	1	3731	2	N	82	8	8			114
								4946	3	90	9							
11	2640	X		7977	-0-	5337 B	-590439	622	1	3096	2	N	141	183	1	6	8	66
								4104	3	155	9							
12	2728	X		9444	-0-	6716 B	-583723	693	1	3690	2	N	154	9	8			211
								4892	3	169	9							
01	2728	X		9056	-0-	6328 B	-577395	949	1	3445	2	N	86	172	1	2	8	123
								4567	3	95	9							

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
08	6541	X		5407	-0-	-1134 B	-250166	428	1	2127	2	N	29	3	8			75
								2820	3	32	9							
09	6330	X		7247	-0-	917 B	-249249	527	1	3346	2	N	7	3	8			79
								3366	3	8	9							
10	DLQ	G-10		7129	-0-	7129 B	-242120	559	1	2786	2	N	83	78	1	8	8	76
								3693	3	91	9							
11	DLQ	G-10		8038	-0-	8038 B	-234082	625	1	3114	2	N	155	190	1	5	8	36
								4128	3	171	9							
12	DLQ	G-10		7440	-0-	7440 B	-226642	555	1	2956	2	N	9	9	8			36
								3919	3	10	9							
01	0	X		6071	-0-	6071 B	-220571	630	1	2287	2	N	112	2	8			146
								3031	3	123	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
08	2294	X		622	-0-	-1672 B	-502509	49	1	245	2	N	3	3	8			39
								325	3	3	9							
09	1770	N		314	-0-	-1456 B	-502509	23	1	143	2	N	4	4	8			39
								144	3	4	9							
10	589	N		2045	-0-	1456 B	-501053	161	1	804	2	N	14	2	8			51
								1065	3	15	9							
11	600	N		1939	-0-	1339 B	-499714	154	1	766	2	N	3	1	8			53
								1016	3	3	9							
12	310	N		1558	-0-	1248 B	-498466	116	1	619	2	N	3	3	8			53
								820	3	3	9							
01	2046	N		2631	-0-	585 B	-497881	277	1	1007	2	N	11	2	8			62
								1335	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
08	2913	X		2913	-0-	-0- B	-0-	231	1	1150	2	N	6	6	8			44
								1525	3	7	9							
09	2901	X		2901	-0-	-0- B	-0-	210	1	1335	2	N	11	11	8			44
								1344	3	12	9							
10	2281	N		2281	-0-	-0- B	-0-	180	1	899	2	N	9	9	8			44
								1192	3	10	9							
11	2122	N		2122	-0-	-0- B	-0-	168	1	838	2	N	5	5	8			44
								1110	3	6	9							
12	1661	N		1661	-0-	-0- B	-0-	123	1	657	2	N	9	9	8			44
								871	3	10	9							
*01	1812	N		1812	-0-	-0- B	-0-	192	1	696	2	N	2	2	8			44
								922	3	2	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	5797	X	5084	-0-	-713 B	-0-	401	1	1996	2	N	38	5	8			59
							2645	3	42	9							
09	6232	X	6232	-0-	-0- B	-0-	445	1	2829	2	N	102	125	1	10	8	26
							2846	3	112	9							
10	DLQ	G-10	6183	-0-	6183 B	6183	485	1	2419	2	N	66	10	8			82
							3206	3	73	9							
11	DLQ	G-10	5961	-0-	5961 B	12144	466	1	2323	2	N	84	5	8			161
							3080	3	92	9							
12	18347	X	6203	-0-	-12144 B	-0-	460	1	2451	2	N	38	9	8			190
							3250	3	42	9							
*01	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	621	1	2254	2	N	42	168	1	2	8	62
							2988	3	46	9							

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
08	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	377	1	1874	2	N	12					50
							2484	3	13	9							
09	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	392	1	2493	2	N	14					64
							2508	3	15	9							
10	DLQ	G-10	6991	-0-	6991 B	6991	554	1	2763	2	N	11					75
							3662	3	12	9							
11	DLQ	G-10	4546	-0-	4546 B	11537	360	1	1792	2	N	17					92
							2375	3	19	9							
12	18392	X	6855	-0-	-11537 B	-0-	512	1	2727	2	N	-0-					92
							3616	3									
*01	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	522	1	1896	2	N	-0-					92
							2513	3									

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
08	4898	X	4866	-0-	-32 B	-0-	387	1	1926	2	N	-0-					33
							2553	3									
09	5776	X	5776	-0-	-0- B	-0-	413	1	2626	2	N	86	64	1			55
							2642	3	95	9							
10	DLQ	G-10	5070	-0-	5070 B	5070	401	1	2001	2	N	14					69
							2653	3	15	9							
11	DLQ	G-10	4995	-0-	4995 B	10065	395	1	1967	2	N	23					92
							2608	3	25	9							
12	15440	X	5375	-0-	-10065 B	-0-	401	1	2139	2	N	-0-					92
							2835	3									
*01	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	545	1	1978	2	N	57					149
							2622	3	63	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
08	0	N	1261	-0-	1261 B	-5424	1261	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	166	-0-	-1154 B	-5424	166	3			N	-0-					-0-
*10	1178	X	163	-0-	-1015 B	-5424	163	3			N	-0-					-0-
*11	1140	X	2130	-0-	990 B	-4434	2130	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	140	-0-	-1038 B	-4434	140	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	183	-0-	-995 B	-4434	183	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*10	583	X	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*11	509	X	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	589	X	512	-0-	-77 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1887	-0-	-4	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1429	-0-	-400	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1432	-0-	-459	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

*08	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	401	-0-	-901	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	651	N	302	-0-	-349	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

*08	2150	X	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1906	-0-	-824	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2076	-0-	-745	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*11	2730	X	1763	-0-	-967	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1559	-0-	-952	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1423	-0-	-716	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

08	1705	N	848	-0-	-857	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1140	-0-	-410	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1163	-0-	-666	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

08	496	N	690	-0-	194	B	-36097	690	3			N	-0-					-0-
09	480	N	1013	-0-	533	B	-35564	1013	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		518	-0-	518	B	-35046	518	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		1110	-0-	1110	B	-33936	1110	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1818	-0-	1818	B	-32118	1818	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		682	-0-	682	B	-31436	682	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

08	1395	X	1071	-0-	-324	B	-144954	1071	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	725	-0-	-625	B	-144954	725	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	517	-0-	-103	B	-144954	517	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	709	-0-	-341	B	-144954	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	429	-0-	-315	B	-144954	429	3			N	-0-					-0-
01	527	N	583	-0-	56	B	-144898	583	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					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

08	7037	X	6124	-0-	-913	B	-0-	324 127	1 9	5673	3	Y	115	170	1			116
09	6810	X	6089	-0-	-721	B	-0-	338 123	1 9	5628	3	Y	112					228
10	DLQ G-10		6335	-0-	6335	B	6335	340 127	1 9	5868	3	Y	115	169	1			174
11	10920	X	4585	-0-	-6335	B	-0-	299 73	1 9	4213	3	Y	66					240
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	B	-0-	355 62	1 9	5054	3	Y	56					296
01	6324	X	6211	-0-	-113	B	-0-	371 116	1 9	5724	3	Y	105	305	1			96

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

08	2046	N	1912	-0-	-134	B	-0-	1892	2	20	9	Y	18	134	1			7
09	1500	N	1497	-0-	-3	B	-0-	1497	2			Y	-0-					7
10	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	2			Y	-0-					7
11	1860	N	1295	-0-	-565	B	-0-	1295	2			Y	-0-					7
12	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	2			Y	-0-					7
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	2			Y	-0-					7

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

08	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	60 22	1 9	1683	2	N	20					173
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	58 30	1 9	1735	2	N	27					200
10	2046	N	1370	-0-	-676 B	-0-	53 36	1 9	1281	2	N	33	177	1			56
11	1710	N	1448	-0-	-262 B	-0-	5 24	1 9	1419	2	N	22					78
12	1891	N	1401	-0-	-490 B	-0-	62 15	1 9	1324	2	N	14					92
01	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	65 13	1 9	1109	2	N	12					104

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

08	6122	X	6122	-0-	-0- B	-0-	330 712	1 9	5080	2	N	647	762	1			295
09	6262	X	6262	-0-	-0- B	-0-	330 575	1 9	5357	2	N	523	566	1			252
10	6167	X	6167	-0-	-0- B	-0-	330 527	1 9	5310	2	N	479	376	1			355
11	5910	X	5774	-0-	-136 B	-0-	330 749	1 9	4695	2	N	681	749	1			287
12	6479	X	5816	-0-	-663 B	-0-	330 380	1 9	5106	2	N	345	384	1			248
01	6479	X	6114	-0-	-365 B	-0-	330 624	1 9	5160	2	N	567	757	1			58

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

08	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	372	1	3195	2	N	-0-					157
09	3150	X	2857	-0-	-293 B	-0-	372	1	2485	2	N	-0-					157
10	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	372	1	3185	2	N	-0-					157
11	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	372	1	3059	2	N	-0-					157
*12	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	372	1	2772	2	N	-0-					157
*01	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	372	1	3172	2	N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	35	-0-	-58		-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-		-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					40

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
08	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	#	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					20
09	1140	#	981	-0-	-159	-0-	981	3			N	-0-					20
10	1178	#	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					20
11	1020	#	506	-0-	-514	-0-	506	3			N	-0-					20
12	1054	#	45	-0-	-1009	-0-	45	3			N	-0-					20
01	1054	#	464	-0-	-590	-0-	464	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					134
09	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	246 318	1 9	548	2	Y	289	257	0			166
10	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	243 350	1 9	693	2	Y	318	258	0			226
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	409 349	1 9	339	2	Y	317	389	0			154
12	1147	N	688	-0-	-459	-0-	306 190	1 9	192	2	Y	173	123	0			204
01	1271	N	304	-0-	-967	-0-	20 156	1 9	128	2	Y	142	130	0			216

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					94
09	14B2 EXT		268	-0-	268	398	32	1	71	2	Y	150					244
							165	9									
10	398	X	-0-	-0-	-398	-0-					Y	113	250	1			107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					117
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	22					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	45	1			103

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	202	2	Y	3					110
							3	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	342	1	975	2	Y	355	135	1			330
							391	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	106	2	Y	41					371
							45	9									
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	146	1	91	2	Y	87					458
							96	9									
01	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	26	1	172	2	Y	63	151	1			370
							69	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					70
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	278	1	621	2	Y	145	129	0			86
							160	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	172	1	488	2	Y	159	129	0			116
							175	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	199	1	165	2	Y	158	194	0			80
							174	9									
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	86	61	0			105
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	22	1	146	2	Y	71	65	0			111
							78	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	0			19
11	T. A.	-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

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					85
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					85
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	651	1	1853	2	Y	-0-	62	0			23
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	1409	1	1169	2	Y	-0-					23
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1041	1	652	2	Y	100					123
							110	9									
01	2511	X	378	-0-	-2133	-0-	44	1	288	2	Y	42	86	0			79
							46	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					231
09	450	X	27	-0-	-423	-0-	3	1	7	2	Y	15					246
							17	9									
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	590	1	1681	2	Y	351	393	0			204
							386	9									
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	582	1	482	2	Y	282	372	0			114
							310	9									
12	961	X	891	-0-	-70	-0-	510	1	320	2	Y	55					169
							61	9									
01	2666	X	554	-0-	-2112	-0-	70	1	459	2	Y	23	109	0			83
							25	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					85
09	2520	X	247	-0-	-2273	-0-	35	1	78	2	Y	122					207
							134	9									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	178	0			29
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					29
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					33
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1209	1	2697	2	Y	-0-					33
10	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	731	1	2081	2	Y	136	63	0			106
							150	9									
11	3510	X	2224	-0-	-1286	-0-	1170	1	970	2	Y	76					182
							84	9									
12	4030	X	2101	-0-	-1929	-0-	1262	1	791	2	Y	44					226
							48	9									
01	4030	X	957	-0-	-3073	-0-	122	1	805	2	Y	27					253
							30	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

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
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	587	2	20	9	N	18					441
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	540	2	19	9	N	17					458
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	524	2	18	9	N	16					474
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	534	2	17	9	N	15					489
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	483	2	18	9	N	16					505
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	464	2	17	9	N	15					519

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

08	3100	N	723	-0-	-2377	23479	723	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	572	-0-	-2428	21051	572	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	636	-0-	-2464	18587	636	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	488	-0-	-2512	16075	488	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	510	-0-	-2590	13485	510	1			N	-0-					-0-
*01	3100	N	661	-0-	-2439	11046	661	1			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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	#	808	-0-	-339	-0-	808	2			N	-0-					48
09	780	#	661	-0-	-119	-0-	661	2			N	-0-					48
10	806	#	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					48
11	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					48
12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					48
01	806	#	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					100
09	1380	#	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-					100
10	1426	#	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			N	-0-					100
11	1380	#	1098	-0-	-282	-0-	1098	2			N	-0-					100
12	1426	#	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					100
01	1395	#	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					100

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					12
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			Y	-0-					12
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					12
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					12
12	4371	X	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			Y	-0-					12
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					28
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					28
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					28
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					28
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					28
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	3224	X	2134	-0-	-1090	-0-	2134	2			Y	-0-					4
09	3120	X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2			Y	-0-					4
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					4
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					4
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					4
01	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 #: 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

08	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	4167	2			Y	-0-					24
09	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2			Y	-0-					24
10	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			Y	-0-					24
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					24
12	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			Y	-0-					24
*01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35	9	Y	32	25	1			31

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

08	4867	X	4519	-0-	-348	-0-	4465	2	54	9	N	49	45	1			22
09	4710	X	4072	-0-	-638	-0-	4017	2	55	9	N	50	46	1			26
10	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4157	2	73	9	N	66	92	1			-0-
11	4500	X	3567	-0-	-933	-0-	3494	2	73	9	N	66	53	1			13
12	4650	X	3379	-0-	-1271	-0-	3309	2	70	9	N	64	53	1			24
01	4526	X	3910	-0-	-616	-0-	3875	2	35	9	N	32	25	1			31

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					31
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3411	2	131	9	Y	119	109	1			45
09	3360 X	3182	-0-	-178	-0-	3049	2	133	9	Y	121	112	1			54
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	2967	2	186	9	Y	169	223	1			-0-
11	3420 X	3154	-0-	-266	-0-	2979	2	175	9	Y	159	128	1			31
12	3534 X	2765	-0-	-769	-0-	2594	2	171	9	Y	155	128	1			58
01	3534 X	2759	-0-	-775	-0-	2587	2	172	9	Y	156	121	1			93

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
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3281	2	28	9	Y	25	22	1			148
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3099	2	28	9	Y	25	23	1			150
10	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3209	2	33	9	Y	30	46	1			134
11	3600 X	3146	-0-	-454	-0-	3146	2			Y	-0-					134
12	3720 X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			Y	-0-					134
01	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	3181	2	18	9	Y	16	12	1			138

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	11298	R	11298	-0-	-0- B	-0-	592	1	10687	2	N	17					142
							19	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14850	#	10193	-0-	-4657 B	-0-	560	1	9607	2	N	24					166
							26	9									
10	14043	#	10172	-0-	-3871 B	-0-	569	1	9579	2	N	22	170	1			18
							24	9									
11	12600	X	8779	-0-	-3821 B	-0-	516	1	8249	2	N	13					31
							14	9									
12	11935	X	7346	-0-	-4589 B	-0-	431	1	6892	2	N	21					52
							23	9									
01	11284	X	8259	-0-	-3025 B	-0-	524	1	7721	2	N	13					65
							14	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 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
08	61380		7525	-0-	-53855 B	-0-	395	1	7119	2	N	10					44
							11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59400		6795	-0-	-52605 B	-0-	371	1	6355	2	N	63					107
							69	9									
10	8711	#	6585	-0-	-2126 B	-0-	369	1	6199	2	N	15					122
							17	9									
11	8430	X	5845	-0-	-2585 B	-0-	343	1	5488	2	N	13					135
							14	9									
12	8711	X	5100	-0-	-3611 B	-0-	299	1	4788	2	N	12					147
							13	9									
01	7533	X	5034	-0-	-2499 B	-0-	315	1	4641	2	N	71	178	1			40
							78	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	145	1	1376	3	Y	-0-					1
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	292	1	1982	3	Y	2					2
							2	9									
11	1470	X	1332	-0-	-138	-0-	293	1	1037	3	Y	2					4
							2	9									
*12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	295	1	1437	3	Y	-0-					4
01	2263	X	1119	-0-	-1144	-0-	258	1	849	3	Y	11					15
							12	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	142	1	1342	3	Y	30					237
							33	9									
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	144	1	1353	3	Y	15	188	1			64
							17	9									
10	2511	X	141	-0-	-2370	-0-	18	1	122	3	Y	1					65
							1	9									
11	1800	X	32	-0-	-1768	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					65
12	1736	X	88	-0-	-1648	-0-	15	1	73	3	Y	-0-					65
01	1550	X	220	-0-	-1330	-0-	52	1	168	3	Y	-0-					65

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	92	94	0	6
							101	9							
09	1740	N	847	-0-	-893	-0-	34	1	713	2	Y	91	92	0	5
							100	9							
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	28	1	569	2	Y	77	78	0	4
							85	9							
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	90	89	0	5
							99	9							
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	35	1	760	2	Y	24	27	0	2
							26	9							
01	682	N	438	-0-	-244	-0-	18	1	405	2	Y	14	15	0	1
							15	9							

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	335	1	7112	2	Y	186	191	0	12
							205	9							
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	331	1	6967	2	Y	187	188	0	11
							206	9							
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	346	1	7120	2	Y	200	201	0	10
							220	9							
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7105	2	Y	137	139	0	8
							151	9							
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	Y	-0-	8	0	-0-
01	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	288	1	6398	2	Y	-0-			-0-

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

08	7378	X	4628	-0-	-2750	-0-	200	1	4251	2	Y	161	175	0	10
							177	9							
09	7080	X	1348	-0-	-5732	-0-	59	1	1235	2	Y	49	56	0	3
							54	9							
10	7223	X	2846	-0-	-4377	-0-	127	1	2602	2	Y	106	104	0	5
							117	9							
11	6990	X	3751	-0-	-3239	-0-	162	1	3429	2	Y	145	141	0	9
							160	9							
12	7223	X	2081	-0-	-5142	-0-	92	1	1982	2	Y	6	14	0	1
							7	9							
01	4619	X	1215	-0-	-3404	-0-	52	1	1160	2	Y	3	4	0	-0-
							3	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
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	Y	56	54	0			3
							62	9									
10	1364	X	916	-0-	-448	-0-	41	1	840	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
11	1320	X	952	-0-	-368	-0-	42	1	881	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	1798	X	1353	-0-	-445	-0-	59	1	1276	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	1798	X	434	-0-	-1364	-0-	18	1	409	2	Y	6	7	0			-0-
							7	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
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	265	1	5622	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	248	1	5214	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	261	1	5374	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	253	1	5341	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	266	1	5754	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
*01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	52	52	0			4
							57	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
08	17298	X	15953	-0-	-1345	-0-	717	1	15229	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	16740	X	14233	-0-	-2507	-0-	645	1	13581	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	17298	X	14460	-0-	-2838	-0-	670	1	13783	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	16350	X	11752	-0-	-4598	-0-	520	1	10980	2	Y	229	215	0			14
							252	9									
12	16895	X	11283	-0-	-5612	-0-	482	1	10435	2	Y	333	317	0			30
							366	9									
01	15965	X	14503	-0-	-1462	-0-	603	1	13391	2	Y	463	460	0			33
							509	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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	837	N	570	-0-	-267	-0-	25	1	544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-

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
08	10819	X	8	-0-	-10811	-0-	8	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	8700	X	7957	-0-	-743	-0-	355	1	7484	2	Y	107	101	0			6
							118	9									
10	7750	X	6927	-0-	-823	-0-	316	1	6504	2	Y	97	98	0			5
							107	9									
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	335	1	7068	2	Y	107	106	0			6
							118	9									
12	8215	X	659	-0-	-7556	-0-	29	1	621	2	Y	8	13	0			1
							9	9									
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
08	11904	X	11696	-0-	-208	-0-	516	1	10957	2	Y	203	210	0			13
							223	9									
09	11520	X	11141	-0-	-379	-0-	495	1	10426	2	Y	200	201	0			12
							220	9									
10	11904	X	11586	-0-	-318	-0-	526	1	10822	2	Y	216	217	0			11
							238	9									
11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	516	1	10899	2	Y	221	219	0			13
							243	9									
12	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	584	1	12638	2	Y	362	343	0			32
							398	9									
*01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	613	1	13607	2	Y	424	426	0			30
							466	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6804	-0-	-574	-0-	298	1	6321	2	Y	168	174	0			11
							185	9									
09	7140	X	6580	-0-	-560	-0-	290	1	6106	2	Y	167	168	0			10
							184	9									
10	7378	X	6898	-0-	-480	-0-	311	1	6387	2	Y	182	183	0			9
							200	9									
11	7050	X	6381	-0-	-669	-0-	280	1	5911	2	Y	173	172	0			10
							190	9									
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	334	1	7224	2	Y	413	386	0			37
							454	9									
*01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	355	1	7869	2	Y	521	521	0			37
							573	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8704	-0-	-565	-0-	390	1	8284	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
09	8970	X	8418	-0-	-552	-0-	380	1	8008	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	9269	X	8586	-0-	-683	-0-	397	1	8158	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
11	8820	X	8039	-0-	-781	-0-	362	1	7645	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
12	9114	X	6299	-0-	-2815	-0-	269	1	5829	2	Y	183	169	0			16
							201	9									
01	8711	X	4193	-0-	-4518	-0-	175	1	3872	2	Y	133	140	0			9
							146	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	151	1	3199	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	141	1	2979	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	169	1	3485	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	134	1	2840	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	3472	X	2184	-0-	-1288	-0-	96	1	2074	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	120	1	2670	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	138 30	1 9	2928	2	Y	27	28	0			2
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	135 30	1 9	2842	2	Y	27	27	0			2
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	141 31	1 9	2906	2	Y	28	29	0			1
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143 42	1 9	3012	2	Y	38	37	0			2
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	193 50	1 9	4172	2	Y	45	43	0			4
*01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	216 62	1 9	4792	2	Y	56	56	0			4

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-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 #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	267	1	5670	2	Y	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	133	1	2812	2	Y	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1	3720	2	Y	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	160	1	3381	2	Y	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	162	1	3497	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	571	1	12121	2	Y	243	251	0			15
							267	9									
09	12060	X	11878	-0-	-182	-0-	527	1	11096	2	Y	232	233	0			14
							255	9									
10	12462	X	11469	-0-	-993	-0-	520	1	10694	2	Y	232	234	0			12
							255	9									
11	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	601	1	12688	2	Y	282	277	0			17
							310	9									
12	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	560	1	12118	2	Y	229	226	0			20
							252	9									
*01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	537	1	11918	2	Y	252	254	0			18
							277	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	297	1	6299	2	Y	96	99	0			6
							106	9									
09	7560	X	7485	-0-	-75	-0-	334	1	7028	2	Y	112	111	0			7
							123	9									
10	7688	X	6721	-0-	-967	-0-	306	1	6302	2	Y	103	105	0			5
							113	9									
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	362	1	7650	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
12	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	332	1	7174	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	300	1	6666	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	2	Y	159	163	0			10
							175	9									
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	158	1	3330	2	Y	161	161	0			10
							177	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	167	1	3425	2	Y	172	173	0			9
							189	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	155	1	3283	2	Y	114	116	0			7
							125	9									
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	2	Y	48	51	0			4
							53	9									
01	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	151	1	3353	2	Y	51	51	0			4
							56	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
08	9455	X	8822	-0-	-633	-0-	391	1	8303	2	Y	116	120	0			7
							128	9									
09	9150	X	7413	-0-	-1737	-0-	331	1	6970	2	Y	102	103	0			6
							112	9									
10	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	391	1	8050	2	Y	122	122	0			6
							134	9									
11	8550	X	6903	-0-	-1647	-0-	306	1	6461	2	Y	124	123	0			7
							136	9									
12	8835	X	8642	-0-	-193	-0-	378	1	8186	2	Y	71	72	0			6
							78	9									
*01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	421	1	9339	2	Y	87	87	0			6
							96	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
08	9424	X	9126	-0-	-298	-0-	404	1	8580	2	Y	129	134	0			8
							142	9									
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	477	1	10048	2	Y	156	155	0			9
							172	9									
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	484	1	9961	2	Y	161	162	0			8
							177	9									
11	9120	X	8129	-0-	-991	-0-	361	1	7630	2	Y	125	126	0			7
							138	9									
12	9424	X	9270	-0-	-154	-0-	407	1	8815	2	Y	44	47	0			4
							48	9									
01	9424	X	9077	-0-	-347	-0-	389	1	8637	2	Y	46	47	0			3
							51	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	138	1	2940	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	131	1	2766	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	134	1	2764	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	123	1	2603	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	132	1	2860	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4910	-0-	-19	-0-	217	1	4606	2	Y	79	81	0			5
							87	9									
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	222	1	4676	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	236	1	4845	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	233	1	4913	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	244	1	5285	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
*01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	236	1	5229	2	Y	59	60	0			4
							65	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

08	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	61	1	1286	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
12	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	298	1	6338	2	Y	141	150	0			9
							155	9									
09	6450	X	5885	-0-	-565	-0-	260	1	5484	2	Y	128	129	0			8
							141	9									
10	6665	X	6127	-0-	-538	-0-	277	1	5699	2	Y	137	138	0			7
							151	9									
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	308	1	6510	2	Y	78	80	0			5
							86	9									
12	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	284	1	6147	2	Y	-0-	5	0			-0-
*01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	373	1	8274	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
08	4991	X	3451	-0-	-1540	-0-	150	1	3195	2	Y	96	96	0			6
							106	9									
09	4830	X	4130	-0-	-700	-0-	181	1	3819	2	Y	118	117	0			7
							130	9									
10	4991	X	2989	-0-	-2002	-0-	134	1	2756	2	Y	90	92	0			5
							99	9									
11	4590	X	2655	-0-	-1935	-0-	116	1	2450	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	191	1	4127	2	Y	202	189	0			18
							222	9									
*01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	182	1	4042	2	Y	215	218	0			15
							237	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
08	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	616	1	13086	2	Y	79	82	0			5
							87	9									
09	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	605	1	12750	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
10	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	624	1	12838	2	Y	84	85	0			4
							92	9									
11	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	540	1	11406	2	Y	157	152	0			9
							173	9									
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	563	1	12178	2	Y	200	191	0			18
							220	9									
*01	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	611	1	13560	2	Y	241	242	0			17
							265	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
08	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	194	1	4114	2	Y	195	203	0			12
							215	9									
09	4710	X	3825	-0-	-885	-0-	165	1	3472	2	Y	171	173	0			10
							188	9									
10	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	179	1	3684	2	Y	189	189	0			10
							208	9									
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	210	1	4436	2	Y	197	195	0			12
							217	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	241	1	5212	2	Y	147	146	0			13
							162	9									
*01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	249	1	5521	2	Y	169	170	0			12
							186	9									

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
08	7471	X	930	-0-	-6541	-0-	42	1	885	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	7230	X	732	-0-	-6498	-0-	33	1	697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7471	X	578	-0-	-6893	-0-	27	1	549	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	227	1	4790	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	173	1	3734	2	Y	58	54	0			5
							64	9									
*01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	26	29	0			2
							29	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	1019	2	33	9	Y	30					258
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2481	2	52	9	Y	47	94	0			211
10	3100	N	3244	-0-	144	144	3219	2	25	9	Y	23					234
11	3000	N	3046	-0-	46	190	2929	2	117	9	Y	106	171	0			169
12	3100	N	3374	-0-	274	464	3309	2	65	9	Y	59					228
*01	4065	X	3601	-0-	-464	-0-	3484	2	117	9	Y	106					334

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	130	1	2759	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2431	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
11	3000	N	8285	-0-	5285	5285	370	1	7815	2	Y	91	87	0			5
							100	9									
12	3100	N	22640	-0-	19540	24825	977	1	21144	2	Y	472	435	0			42
							519	9									
*01	3100	N	21301	-0-	18201	43026	896	1	19877	2	Y	480	488	0			34
							528	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

08	10292	X	8003	-0-	-2289	-0-	359	1	7633	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	9450	X	7432	-0-	-2018	-0-	336	1	7086	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	8959	X	7343	-0-	-1616	-0-	340	1	6994	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	7740	X	6800	-0-	-940	-0-	307	1	6482	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	7998	X	6299	-0-	-1699	-0-	278	1	6021	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	7998	X	5196	-0-	-2802	-0-	224	1	4972	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

08	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	178	1	3775	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	169	1	3570	2	Y	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	183	1	3859	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	184	1	3986	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
*01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	Y	32	33	0			2
							35	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	716	2	2	9	N	2					12
09	840	N	501	-0-	-339	-0-	499	2	2	9	N	2					14
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					16
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	17	0			10
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13					23
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	868	2	33	9	N	30	20	0			33
	SAGA				WELL #: 2		RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10606			PERF. 9536 - 10308		
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2421	2	14	9	Y	13					145
09	2160	X	1970	-0-	-190	-0-	1944	2	26	9	Y	24	98	0			71
10	2232	X	1667	-0-	-565	-0-	1666	2	1	9	Y	1					72
11	2160	X	1721	-0-	-439	-0-	1719	2	2	9	Y	2					74
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5217	2	11	9	Y	10					84
*01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5952	2	84	9	Y	76					160
	NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 220751		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9166			PERF. 7096 - 8091		
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	371 255	1 9	7872	2	Y	232	239	0			15
09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	357 253	1 9	7515	2	Y	230	231	0			14
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	376 270	1 9	7741	2	Y	245	247	0			12
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	356 271	1 9	7514	2	Y	246	243	0			15
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	342 127	1 9	7389	2	Y	115	120	0			10
*01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	251 105	1 9	5564	2	Y	95	98	0			7
	SAGA				WELL #: 4		RRCID -> 221665		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10900			PERF. N/A		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	0			13
	BENTSON BROS. - STATE				WELL #: 14		RRCID -> 225619		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 10510			PERF. 7864 - 8344		
08	7409	X	7132	-0-	-277	-0-	315 128	1 9	6689	2	Y	116	120	0			7
09	7170	X	7066	-0-	-104	-0-	314 131	1 9	6621	2	Y	119	119	0			7
10	7409	X	7228	-0-	-181	-0-	329 139	1 9	6760	2	Y	126	127	0			6
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	326 123	1 9	6894	2	Y	112	111	0			7
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	321 74	1 9	6935	2	Y	67	68	0			6
01	7316	X	7037	-0-	-279	-0-	300 77	1 9	6660	2	Y	70	71	0			5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	120	X	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	83	-0-	-196	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7613	-0-	-788	-0-	341	1	7249	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
09	7800	X	7523	-0-	-277	-0-	340	1	7159	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	8060	X	7036	-0-	-1024	-0-	325	1	6688	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	7380	X	6887	-0-	-493	-0-	305	1	6446	2	Y	124	118	0			7
							136	9									
12	7781	X	6946	-0-	-835	-0-	299	1	6476	2	Y	155	148	0			14
							171	9									
01	7781	X	5510	-0-	-2271	-0-	231	1	5134	2	Y	132	137	0			9
							145	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	332	1	7051	2	Y	172	178	0			11
							189	9									
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	350	1	7372	2	Y	187	187	0			11
							206	9									
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	365	1	7499	2	Y	198	199	0			10
							218	9									
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	357	1	7531	2	Y	204	202	0			12
							224	9									
12	7254	X	6167	-0-	-1087	-0-	265	1	5731	2	Y	155	153	0			14
							171	9									
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	289	1	6409	2	Y	196	196	0			14
							216	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	74	1	1575	2	Y	76	78	0			5
							84	9									
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	69	1	1453	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
10	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	71	1	1466	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	72	1	1517	2	Y	80	79	0			5
							88	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	Y	12	16	0			1
							13	9									
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6624	-0-	-382	-0-	298	1	6318	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	288	1	6064	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	6603	X	6583	-0-	-20	-0-	305	1	6268	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	6420	X	6169	-0-	-251	-0-	279	1	5886	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	6634	X	5996	-0-	-638	-0-	265	1	5731	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5908	-0-	-726	-0-	255	1	5653	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

08	26974	X	26974	-0-	-0-	-0-	1203	1	25540	2	Y	210	217	0			13
							231	9									
09	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	1026	1	21604	2	Y	185	187	0			11
							204	9									
10	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	1186	1	24397	2	Y	217	217	0			11
							239	9									
11	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	995	1	21019	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
12	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	1016	1	21980	2	Y	69	71	0			6
							76	9									
*01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	1014	1	22508	2	Y	77	78	0			5
							85	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	955	-0-	-316	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	41	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					134
09	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	3			N	-0-					134
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	N	5					139
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					139
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					139
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					139

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

08	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	400	1	2651	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
09	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	405	1	2410	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
10	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	446	1	2618	3	Y	13					23
							14	9									
11	3120	X	2875	-0-	-245	-0-	374	1	2454	3	Y	43	32	1			34
							47	9									
12	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	263	1	2424	3	Y	101	70	1			65
							111	9									
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	366	1	2528	3	Y	125	100	1			90
							138	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					54
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	2	7			52
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4185	-0-	-1488	-0-	273 129	1 9	3783	2	Y	117	96	1			75
09	5490	X	4092	-0-	-1398	-0-	336 118	1 9	3638	3	Y	107	111	1			71
10	5332	X	4263	-0-	-1069	-0-	371 66	1 9	3826	3	Y	60					131
11	4920	X	3988	-0-	-932	-0-	271 86	1 9	3631	3	Y	78	102	1			107
12	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	130 37	1 9	3958	3	Y	34	73	1			68
*01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	3951	3	Y	42	58	1			52

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	76 11	1 9	1052	2	Y	10	8	1			7
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	1136	3	Y	10	10	1			7
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	84 6	1 9	870	3	Y	5					12
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1049	3	Y	7	9	1			10
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	1267	3	Y	17	14	1			13
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66 23	1 9	970	3	Y	21	18	1			16

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	431 58	1 9	5971	2	Y	53	44	1			34
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	527 50	1 9	5697	3	Y	45	48	1			31
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	642 30	1 9	6629	3	Y	27					58
11	6240	X	4029	-0-	-2211	-0-	277 37	1 9	3715	3	Y	34	45	1			47
12	6448	X	70	-0-	-6378	-0-	1 24	1 9	45	3	Y	22	36	1			33
01	6448	X	2348	-0-	-4100	-0-	149	1	2199	3	Y	-0-	17	1			16

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

08	837	N	767	-0-	-70	-0-	747	2	20	9	N	18					179
09	1020	N	651	-0-	-369	-0-	651	3			N	-0-					179
10	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	3			N	-0-	179	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	N	9	191	1			79
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2034	3	9	9	N	8					87
10	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	2079	3	30	9	N	27					114
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	N	25					139
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	N	10					149
*01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	N	16					165

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
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	673	-0-	-846	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1140	2	111	9	N	101					227
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	992	3	56	9	N	51	191	1			87
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	908	3	199	9	N	181					268
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1062	3	136	9	N	124	194	1			198
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1052	3	87	9	N	79	142	1			135
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1008	3	121	9	N	110					245

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1671	-0-	-1398	-0-	1671	2			N	-0-					131
09	2970	X	1586	-0-	-1384	-0-	1586	3			N	-0-					131
10	3038	X	1046	-0-	-1992	-0-	1046	3			N	-0-	131	1			-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	115	1	1599	2	Y	63	34	1			40
							69	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	196	1	2151	3	Y	80	97	1			23
							88	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	200	1	2076	3	Y	83	73	1			33
							91	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	172	1	2331	3	Y	65	80	1			18
							72	9									
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	89	1	2756	3	Y	38	33	1			23
							42	9									
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	3	Y	77	76	1			24
							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 #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	184	1	2560	2	Y	28	15	1			18
							31	9									
09	2460	N	1759	-0-	-701	-0-	144	1	1576	3	Y	35	43	1			10
							39	9									
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	221	1	2290	3	Y	38	33	1			15
							42	9									
11	2700	N	1989	-0-	-711	-0-	135	1	1828	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	66	1	2064	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	3	Y	38	37	1			12
							42	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	125	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	142	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	157	1	1627	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	112	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	Y	23	14	1			9
							25	9									
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	3	Y	78	66	1			21
							86	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	8			56
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					56
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	3			Y	-0-	56	1			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	Y	92	50	1			58
							101	9									
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	66	1	718	3	Y	117	141	1			34
							129	9									
10	1178	N	952	-0-	-226	-0-	72	1	749	3	Y	119	106	1			47
							131	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	3	Y	210	209	1			48
							231	9									
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	38	1	1168	3	Y	118	99	1			67
							130	9									
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	845	3	Y	-0-	51	1			16

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	185	1	2555	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2792	-0-	-478	-0-	236	1	2556	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2491	-0-	-888	-0-	220	1	2271	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	439	-0-	-2531	-0-	30	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	145	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	202	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	226	1	1328	3	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	168	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	146	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1121	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1730	-0-	-316	-0-	116	1	1608	2	Y	5	27	1			3
							6	9									
09	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	147	1	1589	3	Y	-0-	2	1			1
10	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	148	1	1535	3	Y	-0-					1
11	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	105	1	1411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1736	X	1304	-0-	-432	-0-	42	1	1262	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	63	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	86	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	88	1	913	3	Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	3	Y	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					-0-

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
08	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	144	1	1991	2	Y	190	101	1	2	8	119
							209	9									
09	3480	X	2509	-0-	-971	-0-	190	1	2053	3	Y	242	292	1			69
							266	9									
10	3596	X	2493	-0-	-1103	-0-	196	1	2031	3	Y	242	215	1			96
							266	9									
11	3480	X	2440	-0-	-1040	-0-	157	1	2107	3	Y	160	209	1			47
							176	9									
12	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	60	1	1849	3	Y	67	68	1			46
							74	9									
01	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	61	1	908	3	Y	59	80	1			25
							65	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
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	319	1	4417	2	Y	57	31	1			36
							63	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	355	1	3842	3	Y	73	88	1			21
							80	9									
10	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	371	1	3834	3	Y	74	66	1			29
							81	9									
11	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	266	1	3565	3	Y	127	127	1			29
							140	9									
12	4960	X	2636	-0-	-2324	-0-	81	1	2465	3	Y	82	66	1			45
							90	9									
01	4805	X	2240	-0-	-2565	-0-	142	1	2098	3	Y	-0-	34	1			11

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
08	1674	N	1280	-0-	-394	-0-	86	1	1191	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
09	1620	N	1260	-0-	-360	-0-	105	1	1155	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	121	1	1254	3	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1439	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	45	1	1413	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	3	Y	20	18	1			6
							22	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 #: 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
08	2511	X	1501	-0-	-1010	-0-	99	1	1379	2	Y	21	39	1			13
							23	9									
09	2430	X	1023	-0-	-1407	-0-	84	1	919	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
10	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	177	1	1839	3	Y	31	26	1			11
							34	9									
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	161	1	2180	3	Y	26	30	1			7
							29	9									
12	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	61	1	1903	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	1488	X	233	-0-	-1255	-0-	14	1	212	3	Y	6	10	1			3
							7	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

08	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	171	1	2380	2	Y	48	29	1			30
							53	9									
09	3060	X	2390	-0-	-670	-0-	194	1	2130	3	Y	60	73	1			17
							66	9									
10	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	216	1	2237	3	Y	61	54	1			24
							67	9									
11	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	157	1	2132	3	Y	53	63	1			14
							58	9									
12	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	73	1	2262	3	Y	66	48	1			32
							73	9									
01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	147	1	2284	3	Y	137	128	1			41
							151	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

08	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	252	1	3481	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	4440	X	3281	-0-	-1159	-0-	277	1	2998	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	3906	X	2020	-0-	-1886	-0-	178	1	1839	3	Y	3					6
							3	9									
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	143	1	4363	3	Y	-0-	2	1			2
*01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	275	1	4073	3	Y	-0-	1	1			1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2242	-0-	-424	-0-	150	1	2085	2	Y	6	67	1			4
							7	9									
09	2640	X	2144	-0-	-496	-0-	178	1	1957	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	2759	X	2302	-0-	-457	-0-	202	1	2091	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	2670	X	2113	-0-	-557	-0-	143	1	1942	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
12	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	63	1	1968	3	Y	47	31	1			21
							52	9									
01	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	128	1	2000	3	Y	94	87	1			28
							103	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

08	3875	X	3175	-0-	-700	-0-	3080	2	95	9	Y	86	187	1	7	8	117
09	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3387	3	80	9	Y	73					190
10	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3217	3	54	9	Y	49	184	1			55
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3326	3	88	9	Y	80					135
12	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2789	3	87	9	Y	79	179	1			35
01	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2880	3	74	9	Y	67					102

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	39	1	11217	2	N	87					187
							96	9									
09	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	37	1	10447	2	N	92	182	1			97
							101	9									
10	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	35	1	10108	2	N	92					189
							101	9									
11	10230	X	10163	-0-	-67	-0-	35	1	10040	2	N	80	195	1			74
							88	9									
12	10571	X	10267	-0-	-304	-0-	36	1	10153	2	N	71					145
							78	9									
01	10571	X	9506	-0-	-1065	-0-	33	1	9399	2	N	67					212
							74	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8601	-0-	-1257	-0-	30	1	8499	2	N	65					247
							72	9									
09	9210	X	8041	-0-	-1169	-0-	28	1	7939	2	N	67	190	1			124
							74	9									
10	9176	X	8624	-0-	-552	-0-	30	1	8514	2	N	73					197
							80	9									
11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	33	1	9404	2	N	40					237
							44	9									
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	36	1	10147	2	N	72	189	1			120
							79	9									
*01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	36	1	10375	2	N	82					202
							90	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	74	1	479	3	N	-0-					-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
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	27	1	170	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348 #	3331	-0-	-17	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	3884	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3857	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	2604	1701	-0-	-903	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	2604	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46385 X	46385	-0-	-0- B	-0-	131	1	43868	2	Y	2169	2085	1			365
						2386	9									
09	42745 X	42745	-0-	-0- B	-0-	96	1	37651	2	Y	4544	4582	1			327
						4998	9									
10	P&A-COND	43942	-0-	43942 B	43942	119	1	38413	2	Y	4918	4910	1			335
						5410	9									
11	P&A-COND	5242	-0-	5242 B	49184	75	1	4019	2	Y	1044	1301	1			78
						1148	9									
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	49184					Y	-0-					-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	49184					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14009 09/30/2016

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4940	-0-	4940	B	4940	1092	1	3774	2	N	67					67
							74	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

08	299 N	299	-0-	-0-		-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6		-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-		-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	149	-0-	-151		-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	310 N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279		-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

08	6882 #	3114	-0-	-3768		-0-	3114	2			Y	-0-					80
09	6660 #	1366	-0-	-5294		-0-	1366	2			Y	-0-					80
10	2418	1556	-0-	-862		-0-	1556	2			Y	-0-					80
11	4593	4677	-0-	84		84	4593	2	84	9	Y	76					156
12	4738	4252	-0-	-486		-0-	4168	2	84	9	Y	76	172	1			60
*01	4474	4474	-0-	-0-		-0-	4441	2	33	9	Y	30					90

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

08	6820		6137	-0-	-683	680	6097	2	40	9	Y	36					158
09	6356	R	5676	-0-	-680	-0-	5656	2	20	9	Y	18					176
10	6293	#	5711	-0-	-582	-0-	5692	2	19	9	Y	17					193
11	5940	#	3934	-0-	-2006	-0-	3920	2	14	9	Y	13					206
12	6138	#	5123	-0-	-1015	-0-	5108	2	15	9	Y	14	145	1			75
01	6138	#	5748	-0-	-390	-0-	5719	2	29	9	Y	26					101

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DELQ PR		500	-0-	500	500	500	2			N	-0-					-0-
09	985	N	485	-0-	-500	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1772	-0-	-358	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	693	-0-	-1508	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					151
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					161
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					173
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	182	1			53
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3539	2	23	9	Y	21					47
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3768	2	13	9	Y	12					59
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9	9	Y	8					67
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8					75
12	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2317	2	6	9	Y	5	53	1			27
01	3906	X	1806	-0-	-2100	-0-	1798	2	8	9	Y	7					34

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
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	3038	X	2430	-0-	-608	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	1666	-0-	-1304	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	844	-0-	-2225	-0-	844	2		N	-0-			-0-
11	2370	X	291	-0-	-2079	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4526	X	2551	-0-	-1975	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1928	-0-	-1882	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	1260	-0-	-2677	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2146	-0-	-954	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

08	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2297	-0-	-403	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1413	-0-	-1377	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	515	-0-	-745	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1211	-0-	-1021	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4016	-0-	-964	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4084	-0-	-1062	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3764	-0-	-346	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	4275	-0-	-1677	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3805	-0-	-635	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3726	-0-	-1420	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2947	-0-	-2033	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2442	-0-	-2084	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 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
08	15066	X	13958	-0-	-1108	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	12615	-0-	-2475	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	12913	-0-	-2680	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11748	-0-	-1452	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12737	-0-	-1213	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	8479	-0-	8479	25822	8479	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6361	-0-	6361	32183	6361	2			N	-0-					-0-
10	39478	X	7295	-0-	-32183	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	5038	-0-	-4417	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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 #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2272	-0-	-828	23406	2272	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2210	-0-	-790	22616	2210	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2232	-0-	-868	21748	2232	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2107	-0-	-893	20855	2107	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	901	-0-	-2199	18656	901	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	16424					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	3807	-0-	-963	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4069	-0-	-860	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3560	-0-	-550	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
09	2280 X	1364	-0-	-916	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		Y	-0-			-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-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
08	5270 X	4665	-0-	-605	-0-	4665	2		Y	-0-			-0-
09	4770 X	4513	-0-	-257	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-
10	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2		Y	-0-			-0-
11	4770 X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
12	4650 X	3362	-0-	-1288	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			44

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

08	6913	X	2295	-0-	-4618	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	352	-0-	-4358	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4299	-0-	-1064	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2105	-0-	-964	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

08	4185	X	2328	-0-	-1857	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	104	-0-	-4081	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	#	4654	-0-	-3375	-0-	564	1	4090	2	N	-0-					-0-
							40	9									
09	7650	#	3897	-0-	-3753	-0-	558	1	3299	2	N	36	33	1			3
							40	9									
10	6355	#	5016	-0-	-1339	-0-	604	1	4408	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
11	5190	#	3898	-0-	-1292	-0-	555	1	3333	2	N	9	8	1			1
							10	9									
12	4743	#	3601	-0-	-1142	-0-	154	1	3439	2	N	7					7
							8	9									
01	5022	#	3731	-0-	-1291	-0-	834	1	2883	2	N	13					20
							14	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014 - W/O TO 04-276357

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					193
09	810	#	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-					193
10	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					193
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					193
12	837	#	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					193
01	1147	#	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3793	-0-	-1277	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3582	-0-	-1338	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	3600	-0-	-1298	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	1062	-0-	-3681	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2560	-0-	-1820	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

08	1798	#	1766	-0-	-32	-0-	1715	3	51	9	N	46					135
09	1740	#	1720	-0-	-20	-0-	1651	3	69	9	N	63	173	1			25
10	1798	#	1763	-0-	-35	-0-	1710	3	53	9	N	48					73
11	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1671	3	54	9	N	49					122
12	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	N	72					194
01	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1700	3	67	9	N	61	180	1			75

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

08	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	822	1	14830	2	N	132					337
							145	9									
09	15300	X	14955	-0-	-345	-0-	816	1	13994	2	N	132	187	1			282
							145	9									
10	15810	X	15409	-0-	-401	-0-	857	1	14429	2	N	112	178	1			216
							123	9									
11	15300	X	14906	-0-	-394	-0-	870	1	13908	2	N	116	181	1			151
							128	9									
12	15810	X	13217	-0-	-2593	-0-	768	1	12299	2	N	136	174	1			113
							150	9									
01	15810	X	14614	-0-	-1196	-0-	921	1	13555	2	N	125					238
							138	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	29					195
							32	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	150	1	2571	2	N	13					208
							14	9									
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	149	1	2509	2	N	8					216
							9	9									
11	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	148	1	2356	2	N	6					222
							7	9									
12	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	143	1	2289	2	N	1	168	1			55
							1	9									
01	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	162	1	2383	2	N	31					86
							34	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 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
08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	373	1	6737	2	N	91					208
							100	9									
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	353	1	6046	2	N	70	171	1			107
							77	9									
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	381	1	6414	2	N	77					184
							85	9									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	373	1	5963	2	N	73	175	1			82
							80	9									
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	534	1	8554	2	N	77					159
							85	9									
01	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	403	1	5929	2	N	69	181	1			47
							76	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	2	N	-0-					168
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	139	1	419	2	N	-0-					168
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	-0-					168
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3207	-0-	107	107	572	1	2606	2	N	26	2	1			340
							29	9									
09	2471	N	2364	-0-	-107	-0-	396	1	1916	2	N	47					387
							52	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	428	1	1296	2	N	37	182	1			242
							41	9									
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	451	1	1945	2	N	33	2	1			273
							36	9									
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	543	1	2002	2	N	39	1	1			311
							43	9									
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	493	1	1976	2	N	46	5	1			352
							51	9									

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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-					105
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	640	2	N	4					109
							4	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	331	2	N	2	7	1			104
							2	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	217	1	935	2	N	2					106
							2	9									
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	169	1	621	2	N	9					115
							10	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	201	1	808	2	N	4					119
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	876	-0-	-953	-0-	639	1	237	2	N	-0-					50
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	554	1	1601	2	N	-0-					50
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	458	1	2113	2	N	20					70
							22	9									
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					70
12	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					70
01	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					70

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
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
08	1147	#	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	822	-0-	-288	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	#	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	992	#	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	992	#	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

08	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	36	1	197	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-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

08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	119	1	887	2	Y	6	29	1			35
							7	9									
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	103	1	694	2	Y	13					48
							14	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					48
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					48
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

08	3100	N	1815	-0-	-1285	1864	213	1	1589	2	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
09	3000	N	1330	-0-	-1670	194	171	1	1155	2	Y	4					4
							4	9									
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					4
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					4
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

08	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	388	1	2890	2	Y	22	75	1			-0-
							24	9									
09	3450	X	2485	-0-	-965	-0-	321	1	2160	2	Y	4					4
							4	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					4
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					4
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					4
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					4

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
08	2315	N	1329	-0-	-986	-0-	156	1	1163	2	Y	9	37	1			28
							10	9									
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	138	1	930	2	Y	3					31
							3	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					31
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					31
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	3	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2660	N	1398	-0-	-1262	-0-	326	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	246	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	1099	3	N	6					31
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1071	3	N	1					32
10	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	51	1	967	3	N	-0-					32
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	N	-0-					32
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	3	N	-0-					32
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	917	3	N	3					35

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					2
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					2
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					2
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					2
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					2
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					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
08	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	432 17	1 9	7223	3	Y	15					272
09	7950	X	7443	-0-	-507	-0-	405 36	1 9	7002	3	Y	33	176	1			129
10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	423 25	1 9	7409	3	Y	23					152
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	404 24	1 9	7028	3	Y	22					174
*12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	455 18	1 9	7605	3	Y	16					190
*01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	430 52	1 9	7395	3	Y	47					237

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
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	100	1	1675	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	77	1	1324	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	78	1	1357	3	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	3	Y	-0-					-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
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	3	N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	85	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	100	1	1663	3	N	-0-					-0-
*01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	109	1	1874	3	N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
							64	3									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
							106	3									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
							105	3									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
							42	3									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
							69	3									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
							70	3									

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
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	130	1	2392	2	N	-0-					-0-
							388	3									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	124	1	2148	2	N	-0-					-0-
							369	3									
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	120	1	1841	2	N	-0-					-0-
							582	3									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	1747	2	N	-0-					-0-
							396	3									
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	128	1	1873	2	N	-0-					-0-
							604	3									
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	1688	2	N	-0-					-0-
							522	3									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	181	1	3309	2	N	-0-					-0-
							539	3									
09	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	183	1	3195	2	N	-0-					-0-
							551	3									
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	208	1	3213	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	188	1	3185	2	N	-0-					-0-
							725	3									
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	170	1	2477	2	N	-0-					-0-
							799	3									
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
							786	3									

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
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	22	1	451	2	N	-0-					1
							76	3									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	26	1	445	2	N	-0-					1
							76	3									
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	368	2	N	-0-					1
							117	3									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					1
							95	3									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					1
							126	3									
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					1
							120	3									

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
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	80	1	1457	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					-0-
							231	3									
10	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	84	1	1278	2	N	-0-					-0-
							403	3									
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	75	1	1265	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-					-0-
							425	3									
01	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	76	1	1209	2	N	-0-					-0-
							373	3									

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
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	N	-0-					1
							368	3									
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	N	-0-					1
							321	3									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	115	1	1736	2	N	-0-					1
							547	3									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	127	1	2127	2	N	-0-					1
							484	3									
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-					1
							617	3									
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2112	2	N	-0-					1
							650	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	N	-0-					-0-
							158	3									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
							219	3									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	N	-0-					-0-
							178	3									
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
							177	3									

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
08	6758	X	5661	-0-	-1097	-0-	254	1	4652	2	N	-0-					-0-
							755	3									
09	6360	X	5343	-0-	-1017	-0-	251	1	4345	2	N	-0-					-0-
							747	3									
10	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	265	1	4046	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
11	5700	X	4787	-0-	-913	-0-	222	1	3720	2	N	-0-					-0-
							845	3									
12	5673	X	5032	-0-	-641	-0-	250	1	3616	2	N	-0-					-0-
							1166	3									
01	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	231	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1133	3									

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
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	2	N	-0-					-0-
							226	3									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-					-0-
							197	3									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	-0-					-0-
							371	3									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					-0-
							363	3									

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
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	151	1	2753	2	N	-0-					-0-
							447	3									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	159	1	2759	2	N	-0-					-0-
							477	3									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	150	1	2311	2	N	-0-					-0-
							732	3									
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	-0-					-0-
							500	3									
*12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	N	-0-					-0-
							682	3									
*01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	135	1	2174	2	N	-0-					-0-
							670	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-					-0-
							212	3									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	N	-0-					-0-
							222	3									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	N	-0-					-0-
							362	3									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	N	-0-					-0-
							335	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

08	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	195	1	3554	2	N	-0-					-0-
							577	3									
09	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	196	1	3401	2	N	-0-					-0-
							585	3									
10	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	204	1	3118	2	N	-0-					-0-
							986	3									
11	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-
							744	3									
12	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	204	1	2973	2	N	-0-					-0-
							960	3									
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	189	1	3024	2	N	-0-					-0-
							934	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	1853	2	N	-0-					-0-
							301	3									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
							301	3									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1448	2	N	-0-					-0-
							457	3									
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	N	-0-					-0-
							385	3									
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	1588	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	68	1	1057	2	N	-0-					-0-
							326	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3124	-0-	24	71	141	1	2567	2	N	-0-			-0-
							416	3							
09	2714	N	2643	-0-	-71	-0-	124	1	2149	2	N	-0-			-0-
							370	3							
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	1735	2	N	-0-			-0-
							547	3							
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	109	1	1803	2	N	-0-			-0-
							408	3							
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	1804	2	N	-0-			-0-
							580	3							
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	110	1	1758	2	N	-0-			-0-
							543	3							

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6924	-0-	-423	-0-	313	1	5687	2	N	-0-			-0-
							924	3							
09	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	335	1	5786	2	N	-0-			-0-
							994	3							
10	8525	X	6792	-0-	-1733	-0-	320	1	4916	2	N	-0-			-0-
							1556	3							
11	8250	X	6237	-0-	-2013	-0-	288	1	4849	2	N	-0-			-0-
							1100	3							
12	8525	X	7043	-0-	-1482	-0-	347	1	5063	2	N	-0-			-0-
							1633	3							
01	7347	X	7243	-0-	-104	-0-	332	1	5284	2	N	-0-			-0-
							1627	3							

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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		2145	-0-	2145	2145	2145	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1918	-0-	1918	4063	88	1	1399	2	N	-0-			-0-
							431	3							

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
08	3078	N	2949	-0-	-129	-0-	225	1	2346	2	N	-0-			-0-
							378	3							
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	1951	2	N	-0-			-0-
							335	3							
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	-0-			-0-
							451	3							
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-			-0-
							351	3							
*12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	N	-0-			-0-
							329	3							
*01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	149	1	1494	2	N	-0-			-0-
							461	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	N	-0-					-0-
							213	3									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					-0-
							220	3									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	-0-					-0-
							363	3									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	N	-0-					-0-
							329	3									

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
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	N	-0-					-0-
							188	3									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					-0-
							186	3									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-					-0-
							308	3									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	954	2	N	-0-					-0-
							217	3									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	-0-					-0-
							282	3									
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
							283	3									

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
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	2	N	-0-					-0-
							573	3									
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	169	1	2929	2	N	-0-					-0-
							503	3									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
							804	3									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	2471	2	N	-0-					-0-
							561	3									
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	153	1	2234	2	N	-0-					-0-
							722	3									
01	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	119	1	1898	2	N	-0-					-0-
							585	3									

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
08	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	178	1	3267	2	N	-0-					25
							531	3									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	197	1	3397	2	N	-0-					25
							584	3									
10	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	186	1	2843	2	N	-0-					25
							899	3									
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	179	1	3027	2	N	-0-					25
							689	3									
12	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	195	1	2851	2	N	-0-					25
							920	3									
01	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	167	1	2665	2	N	-0-					25
							821	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-		2	1	23	2	N	-0-					-0-
								3	3									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	21	2	N	-0-					-0-
								4	3									
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-					-0-
								5	3									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	21	2	N	-0-					-0-
								4	3									
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					-0-
								3	3									
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	N	-0-					-0-
								12	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	87	2	N	-0-					-0-
								13	3									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	N	-0-					-0-
								15	3									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	83	2	N	-0-					-0-
								27	3									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	N	-0-					-0-
								19	3									
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-		7	1	81	2	N	-0-					-0-
								25	3									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-		6	1	63	2	N	-0-					-0-
								17	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		59	1	858	2	N	-0-					-0-
								140	3									
09	300	N	219	-0-	-81	-0-		13	1	176	2	N	-0-					-0-
								30	3									
10	558	N	239	-0-	-319	-0-		14	1	171	2	N	-0-					-0-
								54	3									
11	630	N	254	-0-	-376	-0-		15	1	195	2	N	-0-					-0-
								44	3									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-		15	1	205	2	N	-0-					-0-
								67	3									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-		20	1	221	2	N	-0-					-0-
								69	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5011	-0-	-166	-0-		225	1	4116	2	N	-0-					-0-
								670	3									
09	5010	X	4661	-0-	-349	-0-		219	1	3790	2	N	-0-					-0-
								652	3									
10	5766	X	5138	-0-	-628	-0-		244	1	3720	2	N	-0-					-0-
								1174	3									
11	5580	X	4883	-0-	-697	-0-		224	1	3797	2	N	-0-					-0-
								862	3									
12	5766	X	4904	-0-	-862	-0-		241	1	3525	2	N	-0-					-0-
								1138	3									
*01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-		236	1	3779	2	N	-0-					-0-
								1166	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					-0-
							373	3									

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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	22	1	264	2	N	-0-					-0-
							83	3									
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
							43	3									

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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
							58	3									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
							117	3									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
							88	3									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
							120	3									

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
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	-0-					-0-
							66	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	N	-0-					-0-
							65	3									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-					-0-
							135	3									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	376	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
							112	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-					-0-
							235	3									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-					-0-
							249	3									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	N	-0-					-0-
							460	3									
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	115	1	1946	2	N	-0-					-0-
							444	3									
*12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	148	1	2168	2	N	-0-					-0-
							699	3									
*01	3100	N	3418	-0-	318	318	155	1	2494	2	N	-0-					-0-
							769	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
							76	3									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
							57	3									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
							71	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	4742	2	N	-0-					-0-
							768	3									
09	5580	X	5349	-0-	-231	-0-	252	1	4348	2	N	-0-					-0-
							749	3									
10	5704	X	5277	-0-	-427	-0-	249	1	3821	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
11	5520	X	4934	-0-	-586	-0-	227	1	3835	2	N	-0-					-0-
							872	3									
12	5704	X	4970	-0-	-734	-0-	245	1	3573	2	N	-0-					-0-
							1152	3									
01	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	246	1	3932	2	N	-0-					-0-
							1214	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	149	1	2709	2	N	-0-					-0-
							439	3									
09	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	131	1	2274	2	N	-0-					-0-
							392	3									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-					-0-
							759	3									
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	146	1	2461	2	N	-0-					-0-
							560	3									
12	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	150	1	2192	2	N	-0-					-0-
							708	3									
*01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-					-0-
							752	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	2	N	-0-			-0-
							236	3							
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	N	-0-			-0-
							225	3							
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	969	2	N	-0-			-0-
							307	3							
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	85	1	1121	2	N	-0-			-0-
							255	3							
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-			-0-
							336	3							
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	884	2	N	-0-			-0-
							272	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	151	1	2756	2	N	-0-			-0-
							448	3							
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-			-0-
							456	3							
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	163	1	2496	2	N	-0-			-0-
							789	3							
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-			-0-
							557	3							
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	2	N	-0-			-0-
							802	3							
*01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	153	1	2416	2	N	-0-			-0-
							743	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	141	1	2576	2	N	-0-			-0-
							419	3							
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3150	2	N	-0-			-0-
							541	3							
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	2585	2	N	-0-			-0-
							818	3							
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2509	2	N	-0-			-0-
							571	3							
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	N	-0-			-0-
							836	3							
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2193	2	N	-0-			-0-
							677	3							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	806	1	14682	2	N	-0-					1
							2381	3									
09	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	772	1	13307	2	N	-0-					1
							2286	3									
10	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	759	1	11610	2	N	-0-					1
							3666	3									
11	17280	X	14616	-0-	-2664	-0-	673	1	11363	2	N	-0-					1
							2580	3									
12	17856	X	15710	-0-	-2146	-0-	774	1	11295	2	N	-0-					1
							3641	3									
01	17856	X	14147	-0-	-3709	-0-	646	1	10321	2	N	-0-					1
							3180	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	241	1	4368	2	N	-0-					-0-
							707	3									
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	241	1	4163	2	N	-0-					-0-
							716	3									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	254	1	3904	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	240	1	4036	2	N	-0-					-0-
							917	3									
12	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	254	1	3724	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	236	1	3766	2	N	-0-					-0-
							1161	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	101	1	1845	2	N	-0-					1
							301	3									
09	2340	N	2013	-0-	-327	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					1
							282	3									
10	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	106	1	1635	2	N	-0-					1
							516	3									
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	106	1	1765	2	N	-0-					1
							400	3									
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	107	1	1562	2	N	-0-					1
							503	3									
01	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	100	1	1582	2	N	-0-					1
							486	3									

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	977	-0-	-325	-0-	55	1	793	2	N	-0-					-0-
							129	3									
09	1110	N	772	-0-	-338	-0-	45	1	620	2	N	-0-					-0-
							107	3									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	898	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	N	-0-					-0-
							230	3									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-					-0-
							269	3									
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
							233	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

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
08	2635	N	2020	-0-		-615	-0-	91	1	1660	2	N	-0-			-0-
								269	3							
09	2340	N	1830	-0-		-510	-0-	87	1	1488	2	N	-0-			-0-
								255	3							
10	2139	N	1676	-0-		-463	-0-	79	1	1215	2	N	-0-			-0-
								382	3							
11	1950	N	1785	-0-		-165	-0-	83	1	1387	2	N	-0-			-0-
								315	3							
*12	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	128	1	1878	2	N	-0-			-0-
								604	3							
*01	2887	N	2887	-0-		-0-	-0-	132	1	2105	2	N	-0-			-0-
								650	3							

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

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
08	854	N	854	-0-		-0-	-0-	38	1	702	2	N	-0-			-0-
								114	3							
09	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	88	1	1517	2	N	-0-			-0-
								260	3							
10	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	139	1	2132	2	N	-0-			-0-
								674	3							
11	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	120	1	2039	2	N	-0-			-0-
								463	3							
*12	3100	N	3124	-0-		24	24	153	1	2246	2	N	-0-			-0-
								725	3							
*01	2935	N	2911	-0-		-24	-0-	133	1	2123	2	N	-0-			-0-
								655	3							

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

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
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-			-0-
								29	3							
09	219	N	219	-0-		-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-
								29	3							
10	233	N	233	-0-		-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-			-0-
								52	3							
11	210	N	173	-0-		-37	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
								30	3							
*12	227	N	227	-0-		-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-			-0-
								52	3							
01	248	N	216	-0-		-32	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
								48	3							

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

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
08	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-			-0-
								141	3							
09	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-			-0-
								179	3							
10	922	N	922	-0-		-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-			-0-
								212	3							
11	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	54	1	916	2	N	-0-			-0-
								208	3							
*12	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	101	1	1476	2	N	-0-			-0-
								476	3							
*01	945	N	945	-0-		-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-			-0-
								213	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	298	1	5435	2	N	-0-					-0-
							880	3									
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	297	1	5151	2	N	-0-					-0-
							887	3									
10	7285	X	6138	-0-	-1147	-0-	291	1	4444	2	N	-0-					-0-
							1403	3									
11	6960	X	6178	-0-	-782	-0-	285	1	4801	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
12	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	301	1	4397	2	N	-0-					-0-
							1419	3									
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	305	1	4858	2	N	-0-					-0-
							1498	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					5
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	3	Y	-0-					5
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					5
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	63	1	39	3	Y	-0-					5
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	3	Y	-0-					5
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					5

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							19	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10344	-0-	-1126	-0-	465	1	8498	2	N	-0-					-0-
							1381	3									
09	11100	X	9849	-0-	-1251	-0-	465	1	8008	2	N	-0-					-0-
							1376	3									
10	10850	X	9969	-0-	-881	-0-	473	1	7216	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
11	10500	X	8948	-0-	-1552	-0-	413	1	6955	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
12	10850	X	8967	-0-	-1883	-0-	442	1	6444	2	N	-0-					-0-
							2081	3									
01	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	426	1	6801	2	N	-0-					-0-
							2098	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
							113	3									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	N	-0-					-0-
							238	3									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	N	-0-					-0-
							227	3									

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
08	9889	X	9337	-0-	-552	-0-	421	1	7669	2	N	-0-					-0-
							1247	3									
09	9570	X	8987	-0-	-583	-0-	423	1	7307	2	N	-0-					-0-
							1257	3									
10	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	445	1	6820	2	N	-0-					-0-
							2155	3									
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	419	1	7038	2	N	-0-					-0-
							1599	3									
*12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	432	1	6294	2	N	-0-					-0-
							2029	3									
*01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	400	1	6404	2	N	-0-					-0-
							1975	3									

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
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	54	1	968	2	N	-0-					-0-
							156	3									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	N	-0-					-0-
							140	3									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	-0-					-0-
							278	3									
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	51	1	882	2	N	-0-					-0-
							201	3									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	N	-0-					-0-
							302	3									

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
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-					1
							77	3									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					1
							76	3									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					1
							127	3									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					1
							93	3									
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					1
							123	3									
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	23	1	352	2	N	-0-					1
							109	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	96	1	1769	2	N	-0-					-0-
							287	3									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	1878	2	N	-0-					-0-
							323	3									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	106	1	1641	2	N	-0-					-0-
							521	3									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	N	-0-					-0-
							404	3									
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1522	2	N	-0-					-0-
							491	3									
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	1619	2	N	-0-					-0-
							499	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
							44	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	203	1	3681	2	N	-0-					1
							595	3									
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	212	1	3649	2	N	-0-					1
							627	3									
10	4495	X	4375	-0-	-120	-0-	207	1	3168	2	N	-0-					1
							1000	3									
11	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	199	1	3362	2	N	-0-					1
							766	3									
12	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	213	1	3093	2	N	-0-					1
							997	3									
*01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	207	1	3308	2	N	-0-					1
							1020	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	253	1	4631	2	N	-0-					-0-
							753	3									
09	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	255	1	4391	2	N	-0-					-0-
							754	3									
10	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	259	1	3968	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
11	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	243	1	4088	2	N	-0-					-0-
							928	3									
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	280	1	4084	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
*01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	272	1	4336	2	N	-0-					-0-
							1336	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
							10	3									
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							17	3									
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	194	1	3522	2	N	-0-					-0-
							570	3									
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	170	1	2939	2	N	-0-					-0-
							506	3									
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	210	1	3228	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	196	1	3292	2	N	-0-					-0-
							748	3									
*12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	213	1	3108	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	200	1	3180	2	N	-0-					-0-
							978	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	N	-0-					-0-
							301	3									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-					-0-
							301	3									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	104	1	1588	2	N	-0-					-0-
							502	3									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1618	2	N	-0-					-0-
							369	3									
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	2	N	-0-					-0-
							476	3									
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					-0-
							433	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7731	-0-	-1848	-0-	350	1	6351	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
09	9270	X	8096	-0-	-1174	-0-	381	1	6583	2	N	-0-					-0-
							1132	3									
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	376	1	5746	2	N	-0-					-0-
							1815	3									
11	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	347	1	5830	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
12	7750	X	7546	-0-	-204	-0-	373	1	5424	2	N	-0-					-0-
							1749	3									
01	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	337	1	5396	2	N	-0-					-0-
							1664	3									

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1718	2	N	-0-					-0-
							278	3									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1542	2	N	-0-					-0-
							266	3									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	92	1	1409	2	N	-0-					-0-
							446	3									
11	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1336	2	N	-0-					-0-
							432	3									
01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					-0-
							430	3									

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
08	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	155	1	2813	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	156	1	2706	2	N	-0-					-0-
							466	3									
10	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	173	1	2634	2	N	-0-					-0-
							832	3									
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	145	1	2454	2	N	-0-					-0-
							557	3									
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	176	1	2571	2	N	-0-					-0-
							830	3									
01	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	165	1	2608	2	N	-0-					-0-
							801	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1949	-0-	-283	-0-	88	1	1602	2	N	-0-					1
							259	3									
09	2160	X	1526	-0-	-634	-0-	71	1	1240	2	N	-0-					1
							215	3									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	-0-					1
							334	3									
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-					1
							511	3									
*12	3100	N	5065	-0-	1965	1965	251	1	3641	2	N	-0-					1
							1173	3									
*01	3100	N	4987	-0-	1887	3852	227	1	3638	2	N	-0-					1
							1122	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	543	1	5685	2	N	-0-					-0-
							916	3									
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	515	1	5400	2	N	-0-					-0-
							929	3									
10	7223	X	6898	-0-	-325	-0-	488	1	4871	2	N	-0-					-0-
							1539	3									
11	6990	X	6676	-0-	-314	-0-	414	1	5103	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
12	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	424	1	4293	2	N	-0-					-0-
							1385	3									
01	7130	X	6162	-0-	-968	-0-	438	1	4375	2	N	-0-					-0-
							1349	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	158	1	2855	2	N	-0-					-0-
							463	3									
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	163	1	2805	2	N	-0-					-0-
							482	3									
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	165	1	2534	2	N	-0-					-0-
							799	3									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	2	N	-0-					-0-
							607	3									
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	171	1	2484	2	N	-0-					-0-
							801	3									
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	2532	2	N	-0-					-0-
							783	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 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
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	N	-0-					-0-
							387	3									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2275	2	N	-0-					-0-
							392	3									
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	136	1	2081	2	N	-0-					-0-
							657	3									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2123	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	131	1	1909	2	N	-0-					-0-
							617	3									
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-					-0-
							639	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	191 565	1 3	3482	2	N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	208 620	1 3	3600	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	211 1029	1 3	3255	2	N	-0-					-0-
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	260 999	1 3	4385	2	N	-0-					-0-
*12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	271 1279	1 3	3965	2	N	-0-					-0-
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	243 1189	1 3	3866	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55 161	1 3	991	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	57 171	1 3	989	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56 278	1 3	878	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	51 193	1 3	849	2	N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54 259	1 3	798	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53 255	1 3	832	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	13016	-0-	-686	-0-	586 1737	1 3	10693	2	N	-0-					16
09	13260	X	12378	-0-	-882	-0-	583 1730	1 3	10065	2	N	-0-					16
10	12710	X	12705	-0-	-5	-0-	601 2905	1 3	9199	2	N	-0-					16
11	12300	X	12140	-0-	-160	-0-	561 2143	1 3	9436	2	N	-0-					16
12	12710	X	11138	-0-	-1572	-0-	549 2582	1 3	8007	2	N	-0-					16
01	12710	X	12009	-0-	-701	-0-	549 2700	1 3	8760	2	N	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	205	1	3702	2	N	-0-					1
							601	3									
09	5160	X	4168	-0-	-992	-0-	196	1	3388	2	N	-0-					1
							584	3									
10	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	205	1	3131	2	N	-0-					1
							988	3									
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					1
							744	3									
*12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	241	1	3539	2	N	-0-					1
							1142	3									
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	208	1	3301	2	N	-0-					1
							1019	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4567	-0-	-1106	-0-	207	1	3753	2	N	-0-					-0-
							607	3									
09	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-
							730	3									
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	251	1	3838	2	N	-0-					-0-
							1214	3									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	233	1	3930	2	N	-0-					-0-
							893	3									
*12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	244	1	3564	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
01	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	212	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1047	3									

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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	293	1	5333	2	N	-0-					-0-
							865	3									
09	6570	X	6297	-0-	-273	-0-	297	1	5120	2	N	-0-					-0-
							880	3									
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	302	1	4621	2	N	-0-					-0-
							1459	3									
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	278	1	4695	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
*12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	299	1	4361	2	N	-0-					-0-
							1407	3									
*01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	279	1	4441	2	N	-0-					-0-
							1370	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	328	1	6003	2	N	-0-					-0-
							977	3									
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	331	1	5737	2	N	-0-					-0-
							989	3									
10	7316	X	7284	-0-	-32	-0-	345	1	5272	2	N	-0-					-0-
							1667	3									
11	7080	X	6963	-0-	-117	-0-	322	1	5413	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
12	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	335	1	4869	2	N	-0-					-0-
							1569	3									
01	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	306	1	4889	2	N	-0-					-0-
							1507	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

08	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	282	1	5136	2	N	-0-					-0-
							834	3									
09	6810	X	6435	-0-	-375	-0-	303	1	5233	2	N	-0-					-0-
							899	3									
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	317	1	4872	2	N	-0-					-0-
							1539	3									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	296	1	4987	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
*12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	320	1	4658	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
*01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	284	1	4563	2	N	-0-					-0-
							1409	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	49	1	876	2	N	-0-			-0-
							142	3							
09	1170	N	998	-0-	-172	-0-	47	1	811	2	N	-0-			-0-
							140	3							
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-			-0-
							208	3							
11	1020	N	282	-0-	-738	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
							52	3							
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
							42	3							
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	N	-0-			-0-
							470	3							

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3421	-0-	321	321	155	1	2809	2	N	-0-			-0-
							457	3							
09	3000	N	3287	-0-	287	608	157	1	2672	2	N	-0-			-0-
							458	3							
10	3833	X	3225	-0-	-608	-0-	151	1	2335	2	N	-0-			-0-
							739	3							
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	139	1	2332	2	N	-0-			-0-
							530	3							
12	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	129	1	1883	2	N	-0-			-0-
							609	3							
01	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	104	1	1698	2	N	-0-			-0-
							525	3							

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	N	-0-			-0-
							90	3							
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	N	-0-			-0-
							92	3							
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	711	2	N	-0-			-0-
							225	3							
11	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
							83	3							
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	N	-0-			-0-
							208	3							
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	N	-0-			-0-
							500	3							

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	149	1	2702	2	N	-0-			-0-
							438	3							
09	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	148	1	2568	2	N	-0-			-0-
							443	3							
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	N	-0-			-0-
							868	3							
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	170	1	2854	2	N	-0-			-0-
							647	3							
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	N	-0-			-0-
							858	3							
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	169	1	2691	2	N	-0-			-0-
							828	3							

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
08	5642	X	1308	-0-	-4334	-0-	59	1	1075	2	N	-0-			-0-
							174	3							
09	5460	X	2708	-0-	-2752	-0-	128	1	2201	2	N	-0-			-0-
							379	3							
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	153	1	2353	2	N	-0-			-0-
							744	3							
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	140	1	2368	2	N	-0-			-0-
							539	3							
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	174	1	2526	2	N	-0-			-0-
							814	3							
*01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	2	N	-0-			-0-
							724	3							

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	173	1	3191	2	N	-0-			-0-
							521	3							
09	3540	X	3102	-0-	-438	-0-	146	1	2522	2	N	-0-			-0-
							434	3							
10	4898	X	3693	-0-	-1205	-0-	176	1	2673	2	N	-0-			-0-
							844	3							
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	312	1	5241	2	N	-0-			-0-
							1189	3							
*12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	329	1	4801	2	N	-0-			-0-
							1551	3							
*01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	278	1	4429	2	N	-0-			-0-
							1366	3							

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	780	-0-	-212	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
							104	3									
09	960	N	626	-0-	-334	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	930	N	139	-0-	-791	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
							30	3									
11	750	N	50	-0-	-700	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
							54	3									

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

08	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	225	1	4130	2	N	-0-					-0-
							672	3									
09	4950	X	4648	-0-	-302	-0-	219	1	3780	2	N	-0-					-0-
							649	3									
10	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	220	1	3359	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	204	1	3427	2	N	-0-					-0-
							778	3									
12	4991	X	4405	-0-	-586	-0-	218	1	3167	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
01	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	199	1	3202	2	N	-0-					-0-
							988	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	279	2	45	3	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	246	2	43	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	231	2	72	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	307	2	70	3	Y	2					2
							2	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	212	2	68	3	Y	-0-					2
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	183	2	57	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	N	-0-					-0-
							281	3									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	1840	2	N	-0-					-0-
							318	3									
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	N	-0-					-0-
							536	3									
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1503	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-
							477	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
							35	3									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
							59	3									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
							61	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10860	-0-	-207	-0-	489	1	8921	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
09	10710	X	10095	-0-	-615	-0-	475	1	8208	2	N	-0-					-0-
							1412	3									
10	11067	X	10732	-0-	-335	-0-	508	1	7769	2	N	-0-					-0-
							2455	3									
11	10680	X	9182	-0-	-1498	-0-	423	1	7137	2	N	-0-					-0-
							1622	3									
12	10912	X	7378	-0-	-3534	-0-	363	1	5304	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	482	1	7716	2	N	-0-					-0-
							2379	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-			-0-
							113	3							
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-			-0-
							113	3							
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	N	-0-			-0-
							231	3							
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	N	-0-			-0-
							220	3							
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	-0-			-0-
							316	3							
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-			-0-
							355	3							

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7424	-0-	-1876	-0-	334	1	6099	2	N	-0-			-0-
							991	3							
09	9000	X	8487	-0-	-513	-0-	400	1	6901	2	N	-0-			-0-
							1186	3							
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	453	1	6942	2	N	-0-			-0-
							2194	3							
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	428	1	7215	2	N	-0-			-0-
							1640	3							
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	453	1	6610	2	N	-0-			-0-
							2134	3							
*01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	362	1	5781	2	N	-0-			-0-
							1783	3							

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
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
							8	3							
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
							1	3							
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
							7	3							
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
							5	3							
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
							12	3							
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
							24	3							

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2288	2	N	-0-			-0-
							373	3							
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	N	-0-			-0-
							369	3							
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	2018	2	N	-0-			-0-
							637	3							
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	127	1	2145	2	N	-0-			-0-
							486	3							
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	133	1	1942	2	N	-0-			-0-
							626	3							
*01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	2	N	-0-			-0-
							615	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	161 472	1 3	2911	2	N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	157 468	1 3	2719	2	N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	163 788	1 3	2495	2	N	-0-					-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146 561	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154 726	1 3	2249	2	N	-0-					-0-
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	154 757	1 3	2457	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	143 426	1 3	2616	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	137 404	1 3	2352	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	146 706	1 3	2234	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	117 456	1 3	2000	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	122 569	1 3	1762	2	N	-0-					-0-
*01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157 777	1 3	2524	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 15	1 3	101	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 15	1 3	89	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	6 18	1 3	57	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4 11	1 3	54	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4 12	1 3	40	2	N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8 24	1 3	86	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	285	1	5208	2	N	-0-					-0-
							845	3									
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	294	1	5064	2	N	-0-					-0-
							870	3									
10	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	299	1	4581	2	N	-0-					-0-
							1449	3									
11	6330	X	5822	-0-	-508	-0-	269	1	4525	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
12	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	288	1	4207	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
01	6448	X	5620	-0-	-828	-0-	258	1	4099	2	N	-0-					-0-
							1263	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					-0-
							212	3									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-					-0-
							198	3									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	85	1	1294	2	N	-0-					-0-
							409	3									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1422	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
							374	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	496	1	10689	3	Y	-0-					40
09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	3			Y	-0-					40
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	510	1	9472	3	Y	-0-	40	1			-0-
11	9690	X	9079	-0-	-611	-0-	496	1	8583	3	Y	-0-					-0-
12	10013	X	9426	-0-	-587	-0-	512	1	8914	3	Y	-0-					-0-
*01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	549	1	9524	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	322	1	5879	2	N	-0-					-0-
							955	3									
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	330	1	5690	2	N	-0-					-0-
							980	3									
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	337	1	5177	2	N	-0-					-0-
							1635	3									
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	318	1	5348	2	N	-0-					-0-
							1214	3									
12	6851	X	6627	-0-	-224	-0-	326	1	4762	2	N	-0-					-0-
							1539	3									
01	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	307	1	4890	2	N	-0-					-0-
							1508	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	3	Y	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	2	11	3	Y	-0-					6
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	73	2	23	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	89	2	21	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	82	2	27	3	Y	-0-					3
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	2	26	3	Y	-0-					3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

08	4092	X	2900	-0-	-1192	-0-	2495	2	405	3	Y	-0-					6
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3016	2	519	3	Y	-0-					6
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2562	2	809	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
11	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	2471	2	561	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2333	2	752	3	Y	-0-					3
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	2360	2	727	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	N	-0-					-0-
							85	3									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
							73	3									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
							140	3									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
							120	3									
01	434	N	267	-0-	-167	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
							61	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	N	-0-					-0-
							195	3									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
							188	3									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	N	-0-					-0-
							354	3									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-
							268	3									
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	2	N	-0-					-0-
							441	3									
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1271	2	N	-0-					-0-
							391	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

08	10354	X	8882	-0-	-1472	-0-	401	1	7297	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
09	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	432	1	7474	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	474	1	7281	2	N	-0-					-0-
							2302	3									
11	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	512	1	8605	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
*12	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	588	1	8562	2	N	-0-					-0-
							2761	3									
*01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	489	1	7797	2	N	-0-					-0-
							2403	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

08	868	N	687	-0-	-181	-0-	30	1	563	2	N	-0-					-0-
							94	3									
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	31	1	528	2	N	-0-					-0-
							89	3									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	120					120
							151	3	132	9							
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	29	1	479	2	N	-0-					120
							109	3									
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	N	147	193	1			74
							160	3	162	9							
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	29	1	484	2	N	-0-					74
							151	3									

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

08	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	190	1	3458	2	N	-0-					-0-
							561	3									
09	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	187	1	3231	2	N	-0-					-0-
							557	3									
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	201	1	3057	2	N	-0-					-0-
							966	3									
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	187	1	3154	2	N	-0-					-0-
							719	3									
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	203	1	2961	2	N	-0-					-0-
							955	3									
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	187	1	2978	2	N	-0-					-0-
							916	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

08	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	607	1	11053	2	N	-0-					1
							1795	3									
09	11700	X	11638	-0-	-62	-0-	548	1	9462	2	N	-0-					1
							1628	3									
10	12400	X	7720	-0-	-4680	-0-	364	1	5588	2	N	-0-					1
							1768	3									
11	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	686	1	11543	2	N	-0-					1
							2621	3									
*12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	709	1	10328	2	N	-0-					1
							3331	3									
*01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	637	1	10163	2	N	-0-					1
							3133	3									

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	86	1	1561	2	N	-0-					-0-
							255	3									
09	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	81	1	1425	2	N	-0-					-0-
							246	3									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	107	1	1656	2	N	-0-					-0-
							522	3									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	108	1	1807	2	N	-0-					-0-
							408	3									
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1450	2	N	-0-					-0-
							465	3									
01	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	99	1	1567	2	N	-0-					-0-
							482	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	313	-0-	-1578	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
							40	3									
09	1830	N	62	-0-	-1768	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	1891	N	131	-0-	-1760	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
							29	3									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	N	-0-					-0-
							304	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
							111	3									
09	990	N	761	-0-	-229	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
							107	3									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	39	1	573	2	N	-0-					-0-
							178	3									
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
							116	3									
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
							163	3									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-
							297	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	72	1	1341	2	N	-0-					-0-
							220	3									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	-0-					-0-
							248	3									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	N	-0-					-0-
							417	3									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	2	N	-0-					-0-
							298	3									
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	-0-					-0-
							411	3									
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	81	1	1287	2	N	-0-					-0-
							395	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

08	434	N	357	-0-	-77	-0-	307	2	50	3	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	329	2	57	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	56	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	19	17	1			2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

08	651	N	399	-0-	-252	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
							54	3									
09	630	N	353	-0-	-277	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
							49	3									
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
							58	3									
11	390	N	222	-0-	-168	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
							27	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	-0-			-0-
							221	3							
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	-0-			-0-
							230	3							
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-			-0-
							381	3							
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	2	N	-0-			-0-
							284	3							
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	2	N	-0-			-0-
							370	3							
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	-0-			-0-
							269	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	257	1	4698	2	N	-0-			-0-
							764	3							
09	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	257	1	4452	2	N	-0-			-0-
							767	3							
10	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	239	1	3668	2	N	-0-			-0-
							1158	3							
11	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	261	1	4408	2	N	-0-			-0-
							1001	3							
*12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	287	1	4176	2	N	-0-			-0-
							1346	3							
*01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	4413	2	N	-0-			-0-
							1361	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

08	2604	N	2361	-0-	-243	-0-	107	1	1940	2	N	-0-			-0-
							314	3							
09	2490	N	2251	-0-	-239	-0-	106	1	1829	2	N	-0-			-0-
							316	3							
10	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	107	1	1663	2	N	-0-			-0-
							527	3							
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	103	1	1727	2	N	-0-			-0-
							392	3							
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1605	2	N	-0-			-0-
							517	3							
01	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	103	1	1629	2	N	-0-			-0-
							501	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

08	7502	X	6935	-0-	-567	-0-	307	1	6628	3	Y	-0-			-0-
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-			-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	343	1	6384	3	Y	-0-			-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	355	1	6150	3	Y	-0-			-0-
*12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	363	1	6330	3	Y	-0-			-0-
01	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	354	1	6128	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	566	1	10319	2	N	-0-			-0-
							1676	3							
09	11910	X	11808	-0-	-102	-0-	556	1	9602	2	N	-0-			-0-
							1650	3							
10	12307	X	11088	-0-	-1219	-0-	524	1	8028	2	N	-0-			-0-
							2536	3							
11	11940	X	11215	-0-	-725	-0-	517	1	8717	2	N	-0-			-0-
							1981	3							
12	12338	X	11206	-0-	-1132	-0-	552	1	8054	2	N	-0-			-0-
							2600	3							
01	12338	X	10896	-0-	-1442	-0-	497	1	7948	2	N	-0-			-0-
							2451	3							

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
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	138	1	2526	2	N	-0-			-0-
							412	3							
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	137	1	2367	2	N	-0-			-0-
							407	3							
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	-0-			-0-
							728	3							
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	N	-0-			-0-
							533	3							
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2162	2	N	-0-			-0-
							698	3							
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	2	N	-0-			-0-
							681	3							

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
08	15686	X	14414	-0-	-1272	-0-	652	1	11842	2	N	-0-			-0-
							1920	3							
09	15390	X	14252	-0-	-1138	-0-	672	1	11589	2	N	-0-			-0-
							1991	3							
10	14601	X	14261	-0-	-340	-0-	674	1	10325	2	N	-0-			-0-
							3262	3							
11	14130	X	13777	-0-	-353	-0-	636	1	10710	2	N	-0-			-0-
							2431	3							
12	14601	X	13841	-0-	-760	-0-	682	1	9951	2	N	-0-			-0-
							3208	3							
01	14601	X	14297	-0-	-304	-0-	652	1	10428	2	N	-0-			-0-
							3217	3							

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	391	1	7109	2	N	-0-					-0-
							1154	3									
09	9000	X	8298	-0-	-702	-0-	391	1	6748	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
10	8959	X	8463	-0-	-496	-0-	400	1	6126	2	N	-0-					-0-
							1937	3									
11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	429	1	7225	2	N	-0-					-0-
							1642	3									
12	8959	X	8113	-0-	-846	-0-	399	1	5831	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
*01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	408	1	6481	2	N	-0-					-0-
							1997	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

08	93	N	67	-0-	-26	-0-	57	2	10	3	Y	-0-					4
09	90	X	77	-0-	-13	-0-	66	2	11	3	Y	-0-					4
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	66	2	21	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	79	2	18	3	Y	-0-					-0-
*12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	62	2	20	3	Y	-0-					-0-
*01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	576	2	94	3	Y	-0-					4
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	433	2	74	3	Y	-0-					4
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	506	2	160	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	532	2	121	3	Y	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	491	2	158	3	Y	-0-					-0-
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	487	2	150	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	N	-0-					-0-
							382	3									
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	N	-0-					-0-
							379	3									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	134	1	2053	2	N	-0-					-0-
							648	3									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2173	2	N	-0-					-0-
							493	3									
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	153	1	2228	2	N	-0-					-0-
							720	3									
*01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2015	2	N	-0-					-0-
							621	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86 256	1 3	1575	2	N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	84 249	1 3	1453	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	76 369	1 3	1168	2	N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91 350	1 3	1535	2	N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	84 393	1 3	1219	2	N	-0-					-0-
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	88 433	1 3	1405	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	85 250	1 3	1552	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	84 248	1 3	1448	2	N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89 435	1 3	1375	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	76 290	1 3	1278	2	N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80 378	1 3	1175	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	74 368	1 3	1189	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	112 327	1 3	2019	2	N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	126 372	1 3	2162	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	120 585	1 3	1851	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2457	-0-	-63	-0-	113 434	1 3	1910	2	N	-0-					-0-
*12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	145 685	1 3	2119	2	N	-0-					-0-
*01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	136 665	1 3	2161	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-
							224	3									
09	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	70	1	1211	2	N	-0-					-0-
							208	3									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	2	N	-0-					-0-
							400	3									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
							347	3									
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	73	1	1164	2	N	-0-					-0-
							362	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112	1	2021	2	N	-0-					-0-
							328	3									
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	111	1	1909	2	N	-0-					-0-
							328	3									
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	2	N	-0-					-0-
							549	3									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	1817	2	N	-0-					-0-
							413	3									
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					-0-
							476	3									
01	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	101	1	1605	2	N	-0-					-0-
							493	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
							36	3									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
							64	3									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	-0-					-0-
							208	3									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	N	-0-					-0-
							164	3									
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-					-0-
							214	3									
*01	3100	N	4772	-0-	1672	1672	218	1	3482	2	N	-0-					-0-
							1072	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	-0-					-0-
							98	3									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
							236	3									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
							99	3									
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
							86	3									

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
08	961	X	905	-0-	-56	-0-	40	1	744	2	N	-0-					-0-
							121	3									
09	930	X	896	-0-	-34	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
							125	3									
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	41	1	649	2	N	-0-					-0-
							208	3									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-					-0-
							156	3									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-					-0-
							192	3									
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	-0-					-0-
							210	3									

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
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	169	1	3090	2	N	-0-					-0-
							502	3									
09	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	174	1	3004	2	N	-0-					-0-
							517	3									
10	4154	X	3798	-0-	-356	-0-	178	1	2749	2	N	-0-					-0-
							871	3									
11	4020	X	2883	-0-	-1137	-0-	134	1	2240	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	197	1	2883	2	N	-0-					-0-
							930	3									
*01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	N	-0-					-0-
							892	3									

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
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					-0-
							274	3									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-
							179	3									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	N	-0-					-0-
							290	3									
11	300	N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	69 204	1 3	1269	2	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	69 206	1 3	1198	2	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	80 387	1 3	1220	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	65 248	1 3	1090	2	N	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	77 361	1 3	1119	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	67 327	1 3	1066	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

08	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	181 539	1 3	3313	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3648	-0-	-282	-0-	170 512	1 3	2966	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	196 949	1 3	3003	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3572	-0-	-748	-0-	165 632	1 3	2775	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3509	-0-	-955	-0-	174 813	1 3	2522	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	187 929	1 3	3009	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29 92	1 3	561	2	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29 88	1 3	511	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26 127	1 3	402	2	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10 50	1 3	208	2	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 7	1 3	21	2	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 9	1 3	31	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	214	1	3885	2	N	-0-			-0-
							631	3							
09	5070	X	3801	-0-	-1269	-0-	180	1	3091	2	N	-0-			-0-
							530	3							
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-			-0-
							1268	3							
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	235	1	3948	2	N	-0-			-0-
							897	3							
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	267	1	3893	2	N	-0-			-0-
							1255	3							
*01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	250	1	4002	2	N	-0-			-0-
							1235	3							

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	119	1	2164	2	N	-0-			-0-
							352	3							
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	2694	2	N	-0-			-0-
							462	3							
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	N	-0-			-0-
							691	3							
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	137	1	2304	2	N	-0-			-0-
							523	3							
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	165	1	2386	2	N	-0-			-0-
							768	3							
*01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	2445	2	N	-0-			-0-
							755	3							

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	995	2	N	-0-			-0-
							162	3							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	N	-0-			-0-
							207	3							
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-			-0-
							339	3							
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	N	-0-			-0-
							227	3							
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	847	2	N	-0-			-0-
							274	3							
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	-0-			-0-
							297	3							

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
							85	3									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-					-0-
							146	3									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
							280	3									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	N	-0-					-0-
							181	3									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	N	-0-					-0-
							217	3									
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
							164	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5107	-0-	-225	-0-	230	1	4195	2	N	-0-					-0-
							682	3									
09	5160	X	4936	-0-	-224	-0-	231	1	4014	2	N	-0-					-0-
							691	3									
10	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	241	1	3692	2	N	-0-					-0-
							1167	3									
11	4950	X	4920	-0-	-30	-0-	227	1	3824	2	N	-0-					-0-
							869	3									
12	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	242	1	3547	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
01	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	226	1	3629	2	N	-0-					-0-
							1120	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	729	-0-	-263	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
							98	3									
09	960	N	548	-0-	-412	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
							151	3									
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-
							120	3									
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
							130	3									

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	728	-0-	-233	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
							98	3									
09	1170	N	369	-0-	-801	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
							51	3									
10	1209	N	619	-0-	-590	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
							142	3									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					-0-
							199	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1892	2	307	3	Y	-0-					4
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1782	2	306	3	Y	-0-					4
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1759	2	556	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	1750	2	397	3	Y	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1521	2	490	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1492	2	460	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

08	27900	X	17901	-0-	-9999	-0-	807	1	14707	2	N	-0-					-0-
							2387	3									
09	27000	X	14428	-0-	-12572	-0-	674	1	11669	2	N	69					69
							2009	3	76	9							
10	27900	X	12960	-0-	-14940	-0-	610	1	9338	2	N	56	125	1			-0-
							2950	3	62	9							
11	22830	X	11100	-0-	-11730	-0-	513	1	8628	2	N	-0-					-0-
							1959	3									
12	23591	X	10261	-0-	-13330	-0-	507	1	7376	2	N	-0-					-0-
							2378	3									
01	17887	X	9543	-0-	-8344	-0-	435	1	6960	2	N	-0-					-0-
							2148	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	66	1	1212	2	N	-0-					-0-
							198	3									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
							205	3									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	120	1	1843	2	N	-0-					-0-
							583	3									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	N	-0-					-0-
							367	3									
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	1655	2	N	-0-					-0-
							534	3									
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					-0-
							461	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

08	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	53	1	949	2	N	-0-					-0-
							152	3									
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	55	1	977	2	N	-0-					-0-
							170	3									
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	53	1	834	2	N	-0-					-0-
							264	3									
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	49	1	826	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					-0-
							322	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

08	465	N	354	-0-	-111	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
							63	3									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	N	-0-					-0-
							161	3									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1177	2	N	-0-					-0-
							268	3									
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-
							227	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	202	1	3662	2	N	-0-					-0-
							594	3									
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	204	1	3492	2	N	-0-					-0-
							599	3									
10	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	210	1	3234	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	199	1	3355	2	N	-0-					-0-
							762	3									
12	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	217	1	3156	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
01	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	202	1	3247	2	N	-0-					-0-
							1002	3									

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
08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	138	1	2517	2	N	-0-					-0-
							409	3									
09	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	121	1	2086	2	N	-0-					-0-
							360	3									
10	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	125	1	1920	2	N	-0-					-0-
							606	3									
11	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	122	1	2060	2	N	-0-					-0-
							467	3									
12	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	136	1	1989	2	N	-0-					-0-
							644	3									
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	119	1	1912	2	N	-0-					-0-
							591	3									

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
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	186	1	3404	2	N	-0-					-0-
							553	3									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	185	1	3178	2	N	-0-					-0-
							547	3									
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	200	1	3080	2	N	-0-					-0-
							973	3									
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	143	1	2407	2	N	-0-					-0-
							546	3									
12	2976	X	124	-0-	-2852	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	2976	X	102	-0-	-2874	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							22	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10077 - 10159

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-
							133	3									
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
							84	3									
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
							171	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							12	3									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							20	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1326	2	N	-0-					-0-
							216	3									
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
							148	3									
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-
							286	3									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-					-0-
							310	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	77 229	1 3	1409	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	75 220	1 3	1279	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	78 378	1 3	1193	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	73 283	1 3	1241	2	N	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	81 384	1 3	1188	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	72 363	1 3	1173	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24 79	1 3	474	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27 79	1 3	458	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24 123	1 3	388	2	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24 91	1 3	398	2	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19 91	1 3	283	2	N	-0-					-0-
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	17 78	1 3	260	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18 49	1 3	309	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17 49	1 3	293	2	N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	16 73	1 3	234	2	N	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	11 54	1 3	229	2	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16 74	1 3	229	2	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15 72	1 3	239	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

08	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	95	1	2056	3	Y	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	2448	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	161	1	2915	2	N	-0-					-0-
							472	3									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	157	1	2747	2	N	-0-					-0-
							474	3									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	184	1	2803	2	N	-0-					-0-
							885	3									
11	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	144	1	2419	2	N	-0-					-0-
							550	3									
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	176	1	2584	2	N	-0-					-0-
							836	3									
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	155	1	2488	2	N	-0-					-0-
							769	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

08	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	220	1	4044	2	N	-0-					-0-
							658	3									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	242	1	4196	2	N	-0-					-0-
							723	3									
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	262	1	4010	2	N	-0-					-0-
							1266	3									
11	5070	X	5006	-0-	-64	-0-	230	1	3893	2	N	-0-					-0-
							883	3									
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	245	1	3577	2	N	-0-					-0-
							1154	3									
01	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	211	1	3397	2	N	-0-					-0-
							1048	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	868	N	387	-0-	-481	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	380	-0-	-310	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	Y	-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
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	1941	2	N	-0-					1
							314	3									
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	104	1	1777	2	N	-0-					1
							305	3									
10	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	105	1	1608	2	N	-0-					1
							508	3									
11	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	99	1	1676	2	N	-0-					1
							383	3									
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	1607	2	N	-0-					1
							518	3									
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	2	N	-0-					1
							502	3									

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
08	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	165	1	3562	3	Y	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	191	1	3550	3	Y	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	192	1	3331	3	Y	-0-					-0-
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	195	1	3395	3	Y	-0-					-0-
*01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	199	1	3448	3	Y	-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
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
							87	3									
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-
							82	3									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
							142	3									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
							146	3									
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	27	1	442	2	N	-0-					-0-
							138	3									

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
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	72	1	1345	2	N	-0-					-0-
							220	3									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
							207	3									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	N	-0-					-0-
							396	3									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1493	2	N	-0-					-0-
							339	3									
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	86	1	1253	2	N	-0-					-0-
							404	3									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	2	N	-0-					-0-
							399	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	780	N	672	-0-	-108	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
							96	3									
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	N	-0-					-0-
							255	3									
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
							116	3									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					-0-
							231	3									

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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	213	2	34	3	Y	-0-					4
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	204	2	35	3	Y	-0-					4
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	212	2	67	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	224	2	52	3	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	176	2	57	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	176	2	54	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	5403	2	878	3	Y	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5165	2	889	3	Y	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	4547	2	1437	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	4950	2	1125	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	4684	2	1511	3	Y	-0-					2
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	4731	2	1459	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
							74	3									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
							73	3									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	N	-0-					-0-
							339	3									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
							128	3									

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
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1188	2	193	3	Y	-0-					4
09	1330	N	1155	-0-	-175	-0-	986	2	169	3	Y	-0-					4
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	938	2	297	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	904	2	205	3	Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	824	2	265	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	812	2	250	3	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
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	441	2	71	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	432	2	74	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	380	2	121	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	96	2	20	9	Y	18	17	1			3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	N	-0-					-0-
							169	3									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	986	2	N	-0-					-0-
							171	3									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	N	-0-					-0-
							292	3									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	N	-0-					-0-
							284	3									
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	-0-					-0-
							322	3									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
							297	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2790	-0-	-868	-0-	125	1	2291	2	N	-0-					-0-
							374	3									
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	159	1	2765	2	N	-0-					-0-
							477	3									
10	T. A.		3315	-0-	3315	3315	157	1	2399	2	N	-0-					-0-
							759	3									
11	T. A.		3103	-0-	3103	6418	143	1	2412	2	N	-0-					-0-
							548	3									
12	T. A.		3226	-0-	3226	9644	160	1	2319	2	N	-0-					-0-
							747	3									
01	T. A.		3169	-0-	3169	12813	144	1	2311	2	N	-0-					-0-
							714	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
							52	3									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
							114	3									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							110	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

08	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	101	1	1854	2	N	-0-					-0-
							301	3									
09	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	105	1	1789	2	N	-0-					-0-
							306	3									
10	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	109	1	1674	2	N	-0-					-0-
							531	3									
11	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	91	1	1531	2	N	27					27
							349	3	30	9							
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	N	-0-					27
							368	3									
01	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	65	1	1035	2	N	-0-					27
							318	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

08	2511	N	2053	-0-	-458	-0-	1766	2	287	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2670	-0-	170	170	2278	2	392	3	Y	-0-					-0-
10	1544	N	1374	-0-	-170	-0-	1029	2	325	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
11	1980	N	42	-0-	-1938	-0-	17	2	4	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	1364	N	12	-0-	-1352	-0-	9	2	3	3	Y	-0-					4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

08	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	622	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
							97	3									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	25	1	394	2	N	-0-					-0-
							125	3									
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
							88	3									
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
							95	3									
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							97	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	3	Y	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	142	1	2732	3	Y	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	3	Y	-0-					-0-
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	3	Y	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	167	1	3152	3	Y	-0-					-0-
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	156	1	2960	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 #: 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
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	27	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	117	1	2205	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	113	1	2181	3	Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	3	Y	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	119	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

08	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

08	279	N	108	-0-	-171	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	N	-0-					6
							231	3									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					6
							228	3									
10	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	78	1	1185	2	N	-0-					6
							372	3									
11	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	52	1	863	2	N	-0-					6
							196	3									
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	N	-0-					6
							311	3									
01	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	67	1	1077	2	N	-0-					6
							332	3									

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
08	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	112	1	2106	3	Y	-0-					-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	3	Y	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2452	3	Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	130	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	128	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	102	1	1935	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
08	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	287	1	5414	3	Y	22	12	1			23
							24	9									
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	250	1	4818	3	Y	21	22	1			22
							23	9									
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	280	1	5462	3	Y	36	47	1			11
							40	9									
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	301	1	5821	3	Y	17	14	1			14
							19	9									
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	301	1	5694	3	Y	43	33	1			24
							47	9									
*01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	330	1	6262	3	Y	47	46	1			25
							52	9									

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
08	6944	X	6016	-0-	-928	-0-	271	1	4941	2	N	-0-					1
							804	3									
09	6750	X	6446	-0-	-304	-0-	304	1	5241	2	N	-0-					1
							901	3									
10	T. A.		6169	-0-	6169	6169	291	1	4465	2	N	-0-					1
							1413	3									
11	T. A.		6457	-0-	6457	12626	299	1	5021	2	N	-0-					1
							1137	3									
12	T. A.		6658	-0-	6658	19284	328	1	4786	2	N	-0-					1
							1544	3									
01	T. A.		7215	-0-	7215	26499	330	1	5263	2	N	-0-					1
							1622	3									

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
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	66	1	792	3	Y	-0-					3
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	65	1	776	3	Y	-0-					3
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	Y	-0-					3
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	59	1	854	3	Y	-0-					3
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	54	1	854	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	8091	X	7448	-0-	-643	-0-	336 993	1 3	6119	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7704	-0-	-126	-0-	364 1076	1 3	6264	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	371 1791	1 3	5669	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7811	-0-	-49	-0-	362 1379	1 3	6070	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8000	-0-	-122	-0-	395 1854	1 3	5751	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	353 1738	1 3	5637	2	N	-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
08	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	311	1	2542	3	Y	-0-					54
09	2750	X	2494	-0-	-256	-0-	289	1	2205	3	Y	-0-					54
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	320	1	2786	3	Y	-0-					54
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	322 15	1 9	2711	3	Y	14					68
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	352	1	3079	3	Y	-0-					68
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	304 25	1 9	2711	3	Y	23					91

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
08	6851	X	6201	-0-	-650	-0-	280 826	1 3	5095	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6175	-0-	-605	-0-	291 863	1 3	5021	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	314 1523	1 3	4816	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6190	-0-	-590	-0-	285 1093	1 3	4812	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6646	-0-	-298	-0-	327 1542	1 3	4777	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6043	-0-	-622	-0-	276 1358	1 3	4409	2	N	-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
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	210	1	3494	3	Y	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3449	3	Y	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	187	1	3055	3	Y	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	196	1	3519	3	Y	-0-					-0-
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	199	1	3057	3	Y	-0-					-0-
*01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2724	3	Y	5					5
							6	9									

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
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	826	3	Y	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	132	-0-	-2937	-0-	113	2	19	3	Y	-0-					-0-
09	925	X	25	-0-	-900	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	3	Y	-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	115	1	2490	3	Y	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	3	Y	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	-0-					-0-
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	155	1	2693	3	Y	-0-					-0-
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	155	1	2689	3	Y	-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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
							19	3									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
							44	3									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
							35	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	N	-0-					1
							112	3									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0-					1
							109	3									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-					1
							169	3									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					1
							126	3									
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	N	-0-					1
							178	3									
01	620	N	428	-0-	-192	-0-	19	1	312	2	N	-0-					1
							97	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	431	1	7871	2	N	6					61
							1277	3	7	9							
09	15150	X	8544	-0-	-6606	-0-	402	1	6948	2	N	-0-	53	1			8
							1194	3									
10	15655	X	8404	-0-	-7251	-0-	396	1	6075	2	N	14					22
							1918	3	15	9							
11	15150	X	7675	-0-	-7475	-0-	354	1	5955	2	N	12					34
							1353	3	13	9							
12	11005	X	7548	-0-	-3457	-0-	373	1	5413	2	N	15					49
							1745	3	17	9							
01	9579	X	6986	-0-	-2593	-0-	319	1	5089	2	N	9					58
							1568	3	10	9							

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	70	1	1289	2	N	-0-					-0-
							211	3									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
							253	3									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	97	1	1473	2	N	-0-					-0-
							467	3									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1272	2	N	-0-					-0-
							411	3									
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					-0-
							326	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	2	N	-0-					-0-
							200	3									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	N	-0-					-0-
							158	3									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-
							265	3									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	N	-0-					-0-
							183	3									
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	-0-					-0-
							232	3									
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
							225	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	35	-0-	35	35		2	1	26	2	N	-0-					-0-
							7	3									

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	86	1	1577	2	N	-0-					-0-
							256	3									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	2	N	-0-					-0-
							221	3									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	2	N	-0-					-0-
							323	3									
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	N	-0-					-0-
							160	3									
01	868	N	491	-0-	-377	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
							110	3									

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	N	-0-					-0-
							101	3									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
							140	3									
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	620	N	301	-0-	-319	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
							68	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
							58	3									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
							51	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
							19	3									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
							49	3									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
							87	3									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
							136	3									
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
							125	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	67	1	1229	2	N	-0-					-0-
							200	3									
09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	69	1	1199	2	N	-0-					-0-
							207	3									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	N	-0-					-0-
							371	3									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	N	-0-					-0-
							268	3									
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	-0-					-0-
							335	3									
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-
							354	3									

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
08	3100	N	11166	-0-	8066	20196	495	1	10671	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7268	-0-	4268	24464	7268	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4676	-0-	4676	29140	228	1	4244	3	Y	185	153	1			32
							204	9									
11	DLQ	G-10	4477	-0-	4477	33617	244	1	4233	3	Y	-0-					32
12	DLQ	G-10	4377	-0-	4377	37994	210	1	3657	3	Y	464	196	1			300
							510	9									
*01	41420	X	3426	-0-	-37994	-0-	181	1	3127	3	Y	107	197	1			210
							118	9									

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
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	303	2	49	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	293	2	51	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	264	2	84	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	278	2	63	3	Y	1					1
							1	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	3	Y	-0-					1
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	261	2	81	3	Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

08	465	N	269	-0-	-196	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	540	N	285	-0-	-255	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	1240	N	415	-0-	-825	-0-	29	1	293	2	N	-0-					-0-
							93	3									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	466	2	N	-0-					-0-
							150	3									
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
							85	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	N	-0-					-0-
							187	3									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1136	2	N	-0-					-0-
							195	3									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	970	2	N	-0-					-0-
							306	3									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	N	-0-					-0-
							215	3									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	920	2	N	48	33	1			15
							297	3	53	9							
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	3					18
							284	3	3	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					2
							67	3									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	1	3	1			-0-
							73	3	1	9							
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
							153	3									
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
							145	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	-0-					-0-
							376	3									
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	N	-0-					-0-
							328	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							24	3									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
							49	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	8989 13	2 9	1459	3	N	12					51
09	31110	X	8333	-0-	-22777	-0-	7105 7	2 9	1221	3	N	6	45	1			12
10	32147	X	7482	-0-	-24665	-0-	5675 14	2 9	1793	3	N	13					25
11	31110	X	6429	-0-	-24681	-0-	5233 8	2 9	1188	3	N	7					32
12	16213	X	6117	-0-	-10096	-0-	4615 13	2 9	1489	3	N	12					44
01	10447	X	5726	-0-	-4721	-0-	4366 14	2 9	1346	3	N	13					57

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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44 131	1 3	799	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43 133	1 3	763	2	N	-0-					-0-
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	41 209	1 3	656	2	N	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	42 163	1 3	722	2	N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44 207	1 3	638	2	N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	41 197	1 3	642	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
08	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	133 394	1 3	2428	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	123 369	1 3	2136	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2644	-0-	-797	-0-	125 605	1 3	1914	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	117 452	1 3	1982	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	127 597	1 3	1856	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	118 583	1 3	1890	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	195	1	3553	2	N	-0-					4
							577	3									
09	4410	X	4205	-0-	-205	-0-	197	1	3420	2	N	-0-					4
							588	3									
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	208	1	3192	2	N	-0-					4
							1008	3									
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	191	1	3223	2	N	2					6
							733	3	2	9							
12	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	200	1	2916	2	N	-0-					6
							940	3									
*01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	N	2					8
							963	3	2	9							

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
08	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	291	1	3053	2	N	-0-					5
							492	3									
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	2	N	-0-					5
							572	3									
10	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	293	1	2925	2	N	-0-					5
							924	3									
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	245	1	3013	2	N	2					7
							684	3	2	9							
12	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	279	1	2823	2	N	3					10
							910	3	3	9							
01	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	287	1	2859	2	N	-0-					10
							881	3									

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
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	467	1	8530	2	N	-0-					-0-
							1384	3									
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	452	1	7813	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	500	1	7668	2	N	-0-					-0-
							2422	3									
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	466	1	7885	2	N	-0-					-0-
							1793	3									
12	10230	X	10213	-0-	-17	-0-	504	1	7342	2	N	-0-					-0-
							2367	3									
*01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	474	1	7564	2	N	-0-					-0-
							2332	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	36	1	664	2	N	-0-					-0-
							107	3									
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
							180	3									
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	N	-0-					-0-
							178	3									
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	37	1	581	2	N	-0-					-0-
							177	3									

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	252	1	4598	2	N	-0-					-0-
							747	3									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	245	1	4237	2	N	-0-					-0-
							729	3									
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	251	1	3863	2	N	-0-					-0-
							1222	3									
11	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	221	1	3720	2	N	-0-					-0-
							844	3									
12	5363	X	4149	-0-	-1214	-0-	205	1	2983	2	N	-0-					-0-
							961	3									
*01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	284	1	4527	2	N	-0-					-0-
							1397	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	59	1	1076	2	N	-0-					-0-
							174	3									
09	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
							165	3									
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	50	1	765	2	N	-0-					-0-
							239	3									
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	49	1	827	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	N	-0-					-0-
							258	3									
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-					-0-
							237	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	N	-0-					-0-
							278	3									
09	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	99	1	1698	2	N	-0-					-0-
							293	3									
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	N	-0-					-0-
							442	3									
11	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	81	1	1347	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	89	1	1417	2	N	-0-					-0-
							435	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

08	3658	X	2966	-0-	-692	-0-	132	1	2437	2	N	-0-					-0-
							397	3									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	146	1	2523	2	N	-0-					-0-
							434	3									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	2544	2	N	-0-					-0-
							805	3									
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	151	1	2539	2	N	-0-					-0-
							577	3									
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-					-0-
							747	3									
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	2468	2	N	-0-					-0-
							762	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	N	-0-					-0-
							189	3									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	N	-0-					-0-
							184	3									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
							242	3									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
							150	3									
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	N	-0-					-0-
							207	3									
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
							231	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
							37	3									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							23	3									

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	6					10
							127	3	7	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-					10
							144	3									
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	71	1	712	2	N	4					14
							225	3	4	9							
11	960	N	770	-0-	-190	-0-	48	1	587	2	N	2					16
							133	3	2	9							
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	N	-0-	7	1			9
							210	3									
01	1023	N	842	-0-	-181	-0-	60	1	596	2	N	3					12
							183	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	2	N	-0-					-0-
							295	3									
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	118	1	2015	2	N	-0-					-0-
							345	3									
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	114	1	1731	2	N	-0-					-0-
							546	3									
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	1564	2	N	-0-					-0-
							507	3									
*01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	1569	2	N	-0-					-0-
							482	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-					-0-
							151	3									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
							139	3									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	N	-0-					-0-
							208	3									
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	45	1	751	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-
							261	3									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	845	-0-	-178	-0-	48	1	797	3	Y	-0-	27	1			7
09	750	X	634	-0-	-116	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					7
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	Y	-0-					7
11	840	X	706	-0-	-134	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					7
12	837	X	749	-0-	-88	-0-	46	1	703	3	Y	-0-					7
*01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	Y	5					12
							6	9									

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-					-0-
							126	3									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	N	-0-					-0-
							205	3									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	N	-0-					-0-
							236	3									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
							171	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	N	-0-					-0-
							174	3									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1039	2	N	-0-					-0-
							179	3									
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	N	-0-					-0-
							302	3									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	N	-0-					-0-
							216	3									
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	884	2	N	-0-					-0-
							283	3									
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	N	-0-					-0-
							244	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	1997	2	N	-0-					-0-
							322	3									
09	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	111	1	1907	2	N	-0-					-0-
							328	3									
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	115	1	1769	2	N	-0-					-0-
							559	3									
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	1846	2	N	-0-					-0-
							419	3									
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	1752	2	N	-0-					-0-
							563	3									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	2	N	-0-					-0-
							551	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
							40	3									
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							27	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
09	1300	N	1222	-0-	-78	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
11	1560	N	361	-0-	-1199	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
01	589	N	107	-0-	-482	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
							27	3									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
							55	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1455	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	N	-0-					-0-
							230	3									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	N	-0-					-0-
							397	3									
11	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	74	1	1250	2	N	-0-					-0-
							284	3									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	-0-					-0-
							363	3									
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
							367	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	927	2	160	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	1495	2	473	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1125	-0-	1125	3093	916	2	209	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3093					Y	-0-					-0-
*01	3093	N	-0-	-0-	-3093	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

08	341	N	226	-0-	-115	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
							44	3									
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							49	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	392	1	7137	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
09	7800	X	7727	-0-	-73	-0-	365	1	6283	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
10	11098	X	7347	-0-	-3751	-0-	347	1	5319	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
11	10740	X	6477	-0-	-4263	-0-	300	1	5034	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
12	10168	X	6394	-0-	-3774	-0-	314	1	4597	2	N	-0-					-0-
							1483	3									
01	8680	X	6553	-0-	-2127	-0-	298	1	4781	2	N	-0-					-0-
							1474	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

08	372	N	298	-0-	-74	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
							38	3									
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	17	1	175	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
							76	3									

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	298	1	5436	2	N	-0-					-0-
							880	3									
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	279	1	4812	2	N	-0-					-0-
							828	3									
10	6510	X	5663	-0-	-847	-0-	268	1	4101	2	N	-0-					-0-
							1294	3									
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	300	1	5025	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
12	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	318	1	4643	2	N	-0-					-0-
							1497	3									
*01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	309	1	4940	2	N	-0-					-0-
							1523	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	154 453	1 3	2801	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	154 453	1 3	2649	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	165 799	1 3	2534	2	N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	156 603	1 3	2649	2	N	-0-					-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	175 816	1 3	2535	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	142 701	1 3	2272	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	17 44	1 3	269	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	14 45	1 3	245	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	15 72	1 3	227	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	13 58	1 3	246	2	Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14 66	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14 70	1 3	224	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	138 409	1 3	2517	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	140 417	1 3	2427	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	147 708	1 3	2238	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	135 521	1 3	2287	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	151 711	1 3	2203	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	134 658	1 3	2142	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	280 828	1 3	5104	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	293 868	1 3	5049	2	N	-0-					-0-
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	302 1460	1 3	4623	2	N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	291 1117	1 3	4906	2	N	-0-					-0-
*12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	319 1503	1 3	4653	2	N	-0-					-0-
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	278 1366	1 3	4438	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	56	1	944	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-					-0-
							302	3									

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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	65	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							320	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

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
08	239	N	239	-0-		-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
								31	3									
09	180	N	133	-0-		-47	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
								17	3									
10	186	N	40	-0-		-146	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
								10	3									
11	232	N	232	-0-		-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
								40	3									
*12	127	N	127	-0-		-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
								29	3									
*01	70	N	70	-0-		-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
								17	3									

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

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
08	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-					-0-
								281	3									
09	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	94	1	1630	2	Y	-0-					-0-
								281	3									
10	2139	N	1543	-0-		-596	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
								353	3									
11	2040	N	1584	-0-		-456	-0-	72	1	1231	2	Y	-0-					-0-
								281	3									
*12	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-					-0-
								419	3									
*01	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-					-0-
								442	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

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
08	837	N	672	-0-		-165	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
09	780	N	276	-0-		-504	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
10	651	N	286	-0-		-365	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
11	660	N	211	-0-		-449	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
*12	184	N	184	-0-		-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
01	279	N	209	-0-		-70	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
								50	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

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
08	372	N	204	-0-		-168	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
								26	3									
09	270	N	205	-0-		-65	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
10	248	N	137	-0-		-111	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
11	210	N	161	-0-		-49	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
*12	113	N	113	-0-		-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
01	124	N	84	-0-		-40	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	245	N	245	-0-		-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
								30	3									
09	171	N	171	-0-		-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
								26	3									
10	279	N	160	-0-		-119	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
								37	3									
11	270	N	270	-0-		-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
								50	3									
*12	481	N	481	-0-		-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-					-0-
								112	3									
*01	172	N	172	-0-		-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
								40	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4936	-0-		-117	-0-	221	1	4054	2	Y	-0-					-0-
								661	3									
09	4890	X	4808	-0-		-82	-0-	227	1	3909	2	Y	-0-					-0-
								672	3									
10	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	236	1	3623	2	Y	-0-					-0-
								1147	3									
11	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	218	1	3669	2	Y	-0-					-0-
								833	3									
*12	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	239	1	3492	2	Y	-0-					-0-
								1127	3									
*01	5051	X	5051	-0-		-0-	-0-	231	1	3684	2	Y	-0-					-0-
								1136	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	182	1	3328	2	Y	-0-					-0-
								540	3									
09	3810	X	3124	-0-		-686	-0-	146	1	2540	2	Y	-0-					-0-
								438	3									
10	4340	X	2129	-0-		-2211	-0-	100	1	1537	2	Y	5					5
								486	3	6	9							
11	4200	X	3024	-0-		-1176	-0-	139	1	2352	2	Y	-0-					5
								533	3									
12	4340	X	3077	-0-		-1263	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-					5
								715	3									
01	4061	X	2955	-0-		-1106	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					5
								665	3									

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	230	1	3315	2	N	-0-					-0-
								539	3									
09	3840	X	3473	-0-		-367	-0-	201	1	2792	2	N	-0-					-0-
								480	3									
10	3410	X	1879	-0-		-1531	-0-	106	1	1347	2	N	-0-					-0-
								426	3									
11	3945	X	3945	-0-		-0-	-0-	230	1	3028	2	N	-0-					-0-
								687	3									
*12	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	188	1	2481	2	N	-0-					-0-
								800	3									
01	3410	X	3226	-0-		-184	-0-	208	1	2307	2	N	-0-					-0-
								711	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	252	1	2629	2	N	-0-					-0-
							423	3									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	225	1	2356	2	N	-0-					-0-
							406	3									
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	264	1	2638	2	N	-0-					-0-
							833	3									
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	198	1	2441	2	N	-0-					-0-
							555	3									
*12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	243	1	2450	2	N	-0-					-0-
							790	3									
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	273	1	2733	2	N	-0-					-0-
							843	3									

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
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	201	1	2891	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
09	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	185	1	2572	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
10	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	186	1	2344	2	Y	-0-					-0-
							740	3									
11	3390	X	3142	-0-	-248	-0-	183	1	2411	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
12	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
01	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	205	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							700	3									

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
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	27	1	524	2	N	-0-					-0-
							87	3									
09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	2	N	-0-					-0-
							418	3									
10	3100	N	4980	-0-	1880	1880	234	1	3605	2	N	-0-					-0-
							1141	3									
11	3000	N	16355	-0-	13355	15235	755	1	12714	2	N	-0-					-0-
							2886	3									
*12	3100	N	15904	-0-	12804	28039	784	1	11434	2	N	-0-					-0-
							3686	3									
*01	43609	X	15570	-0-	-28039	-0-	711	1	11357	2	N	-0-					-0-
							3502	3									

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
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	51	1	879	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					-0-
							273	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	73	1	1360	2	N	-0-					-0-
							221	3									
09	1860	X	1711	-0-	-149	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
							241	3									
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	73	1	1129	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	N	-0-					-0-
							322	3									
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	65	1	1026	2	N	-0-					-0-
							317	3									

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
08	8618	X	7675	-0-	-943	-0-	348	1	6305	2	N	-0-					1
							1022	3									
09	8340	X	7991	-0-	-349	-0-	377	1	6497	2	N	-0-					1
							1117	3									
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	396	1	6077	2	N	-0-					1
							1921	3									
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	380	1	6386	2	N	-0-					1
							1451	3									
*12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	402	1	5865	2	N	-0-					1
							1893	3									
*01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	367	1	5855	2	N	-0-					1
							1805	3									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	223	1	3222	2	Y	-0-					-0-
							524	3									
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	216	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	211	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	208	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	210	1	2771	2	Y	-0-					-0-
							894	3									
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	239	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							822	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	189	1	1975	2	N	-0-			-0-
							318	3							
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	N	-0-			-0-
							319	3							
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	166	1	1661	2	N	-0-			-0-
							525	3							
11	2310	N	1816	-0-	-494	-0-	113	1	1388	2	N	-0-			-0-
							315	3							
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	145	1	1475	2	N	-0-			-0-
							476	3							
01	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	141	1	1411	2	N	-0-			-0-
							435	3							

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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-			-0-
							204	3							
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-			-0-
							97	3							
10	1271	N	920	-0-	-351	-0-	42	1	666	2	N	-0-			-0-
							212	3							
11	1230	N	516	-0-	-714	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
							91	3							
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-			-0-
							118	3							
01	930	N	531	-0-	-399	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
							120	3							

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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	N	-0-			-0-
							70	3							
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	-0-			-0-
							60	3							
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	N	-0-			-0-
							114	3							
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-			-0-
							81	3							
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-			-0-
							104	3							
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
							26	3							

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
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	377	1	5437	2	Y	-0-			-0-
							883	3							
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	346	1	4833	2	Y	-0-			-0-
							831	3							
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	344	1	4337	2	Y	-0-			-0-
							1370	3							
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	320	1	4215	2	Y	-0-			-0-
							957	3							
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	293	1	3866	2	Y	-0-			-0-
							1247	3							
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	370	1	4104	2	Y	-0-			-0-
							1265	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	N	-0-					-0-
							277	3									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	N	-0-					-0-
							269	3									
10	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	110	1	1396	2	N	-0-					-0-
							442	3									
11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					-0-
							402	3									
01	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	108	1	1201	2	N	-0-					-0-
							371	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	193	1	3511	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
09	4590	X	4177	-0-	-413	-0-	197	1	3396	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	3089	2	Y	-0-					-0-
							977	3									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	188	1	3182	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
12	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	200	1	2911	2	Y	-0-					-0-
							939	3									
*01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	3175	2	Y	-0-					-0-
							978	3									

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
							328	3									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	N	-0-					-0-
							326	3									
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	N	-0-					-0-
							545	3									
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	1747	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	116	1	1674	2	N	-0-					-0-
							541	3									
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
							535	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
09	1620	N	1207	-0-	-413	-0-	56	1	980	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	75	1	1161	2	Y	3					3
							367	3	3	9							
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-					3
							254	3									
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-					3
							336	3									
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	-0-					3
							335	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	229	1	4185	2	N	-0-					-0-
							681	3									
09	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	270	1	4666	2	N	-0-					-0-
							805	3									
10	6386	X	5583	-0-	-803	-0-	264	1	4042	2	N	-0-					-0-
							1277	3									
11	6180	X	5318	-0-	-862	-0-	244	1	4134	2	N	-0-					-0-
							940	3									
12	6231	X	5426	-0-	-805	-0-	268	1	3900	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
01	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	269	1	4280	2	N	-0-					-0-
							1320	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							351	3									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
							305	3									

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
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	2	N	-0-					-0-
							226	3									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	N	-0-					-0-
							217	3									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1119	2	N	-0-					-0-
							353	3									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	-0-					-0-
							290	3									

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
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	6360	X	6106	-0-	-254	-0-	352	1	4909	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
10	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	805	1	10144	2	Y	-0-					-0-
							3205	3									
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	602	1	7951	2	Y	-0-					-0-
							1804	3									
*12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	464	1	6126	2	Y	-0-					-0-
							1976	3									
01	11563	X	9052	-0-	-2511	-0-	583	1	6474	2	Y	-0-					-0-
							1995	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1085	N	745	-0-	-340	-0-	42	1	605	2	Y	-0-			-0-
							98	3							
09	900	N	659	-0-	-241	-0-	39	1	529	2	Y	-0-			-0-
							91	3							
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	35	1	441	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	33	1	429	2	Y	-0-			-0-
							97	3							
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-			-0-
							123	3							
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	36	1	396	2	Y	-0-			-0-
							122	3							

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
08	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	108	1	1959	2	Y	-0-			-0-
							317	3							
09	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	138	1	2373	2	Y	-0-			-0-
							408	3							
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	Y	-0-			-0-
							655	3							
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	132	1	2216	2	Y	-0-			-0-
							504	3							
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	151	1	2191	2	Y	-0-			-0-
							706	3							
01	2697	N	2282	-0-	-415	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-			-0-
							514	3							

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
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	318	1	4572	2	Y	-0-			-0-
							741	3							
09	5220	X	5095	-0-	-125	-0-	294	1	4097	2	Y	-0-			-0-
							704	3							
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	273	1	3439	2	Y	-0-			-0-
							1087	3							
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	304	1	4022	2	Y	-0-			-0-
							914	3							
12	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	246	1	3254	2	Y	-0-			-0-
							1049	3							
*01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	2	Y	-0-			-0-
							1192	3							

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
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-			-0-
							163	3							
09	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	53	1	890	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	53	1	834	2	Y	-0-			-0-
							264	3							
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	52	1	873	2	Y	-0-			-0-
							198	3							
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	-0-			-0-
							264	3							
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	43	1	710	2	Y	-0-			-0-
							219	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
							67	3									

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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

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
08	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	156	1	3355	3	Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	185	1	3440	3	Y	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	200	1	3469	3	Y	-0-					-0-
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	204	1	3553	3	Y	-0-					-0-
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	199	1	3441	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	216	1	3919	2	N	-0-					-0-
							635	3									
09	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	231	1	3956	2	N	-0-					-0-
							679	3									
10	5022	X	4268	-0-	-754	-0-	201	1	3090	2	N	-0-					-0-
							977	3									
11	4860	X	4684	-0-	-176	-0-	216	1	3640	2	N	-0-					-0-
							828	3									
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	251	1	3634	2	N	-0-					-0-
							1171	3									
01	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	207	1	3293	2	N	-0-					-0-
							1012	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	66	1	946	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	-0-					-0-
							176	3									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	78	1	980	2	N	-0-					-0-
							310	3									
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	990	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	843	2	N	-0-					-0-
							260	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	610	1	8795	2	Y	-0-					-0-
							1425	3									
09	9930	X	9305	-0-	-625	-0-	538	1	7482	2	Y	-0-					-0-
							1285	3									
10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	540	1	6806	2	Y	-0-					-0-
							2151	3									
11	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	589	1	7783	2	Y	-0-					-0-
							1766	3									
*12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	587	1	7760	2	Y	-0-					-0-
							2501	3									
*01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	714	1	7928	2	Y	-0-					-0-
							2444	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							400	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	882	N	882	-0-		-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
09	988	N	988	-0-		-0-	-0-	46	1	803	2	Y	-0-					-0-
								139	3									
10	907	N	907	-0-		-0-	-0-	41	1	657	2	Y	-0-					-0-
								209	3									
11	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					-0-
								179	3									
*12	997	N	997	-0-		-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-					-0-
								232	3									
*01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
								158	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1079	X	1079	-0-		-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
								143	3									
09	600	X	430	-0-		-170	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
								59	3									
10	729	X	729	-0-		-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
								165	3									
11	600	X	567	-0-		-33	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
								100	3									
12	620	X	345	-0-		-275	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
								79	3									
01	620	X	423	-0-		-197	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
								95	3									

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	778	-0-		-338	-0-	44	1	631	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
09	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
10	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	62	1	782	2	Y	-0-					-0-
								246	3									
11	758	N	758	-0-		-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
								133	3									
*12	731	N	731	-0-		-0-	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-
								168	3									
01	837	N	792	-0-		-45	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
								174	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9129	X	4097	-0-		-5032	-0-	311	1	3260	2	N	-0-					-0-
								526	3									
09	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	311	1	3257	2	N	-0-					-0-
								560	3									
10	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-	342	1	3413	2	N	-0-					-0-
								1079	3									
11	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	282	1	3465	2	N	-0-					-0-
								787	3									
*12	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	338	1	3424	2	N	-0-					-0-
								1105	3									
*01	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	330	1	3296	2	N	-0-					-0-
								1016	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3240	-0-	-1100	-0-	246	1	2578	2	N	-0-					-0-
							416	3									
09	4140	X	3340	-0-	-800	-0-	251	1	2635	2	N	-0-					-0-
							454	3									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	263	1	2631	2	N	-0-					-0-
							831	3									
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	194	1	2398	2	N	-0-					-0-
							545	3									
12	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	207	1	2091	2	N	-0-					-0-
							675	3									
01	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	188	1	1884	2	N	-0-					-0-
							581	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	165	1	1723	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
09	2070	X	1812	-0-	-258	-0-	137	1	1429	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
10	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	159	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							412	3									

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
							227	3									

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
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	96	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	105	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	117	1	1463	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							389	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
10	1085	N	768	-0-	-317	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
01	775	N	431	-0-	-344	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	44	1	460	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	450	N	52	-0-	-398	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	341	N	97	-0-	-244	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	N	-0-					-0-
							95	3									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	480	N	28	-0-	-452	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
							131	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	123	1	1777	2	N	-0-			-0-
							289	3							
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	2	N	-0-			-0-
							197	3							
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	107	1	1355	2	N	-0-			-0-
							428	3							
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	N	-0-			-0-
							301	3							
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	119	1	1572	2	N	-0-			-0-
							507	3							
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-			-0-
							387	3							

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
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	947	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-			-0-
							375	3							
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	2	Y	-0-			-0-
							264	3							
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	-0-			-0-
							335	3							
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-			-0-
							350	3							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
							48	3							

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	341	N	72	-0-		-269	-0-	5 10	1 3	57	2	N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-		-156	-0-	4 8	1 3	42	2	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-		-43	-0-	4 11	1 3	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-		-19	-0-	2 7	1 3	32	2	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-		-0-	-0-	6 19	1 3	59	2	N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	5 18	1 3	55	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	97	-0-		-89	-0-	7 13	1 3	77	2	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-		-0-	-0-	45 80	1 3	468	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-		-0-	-0-	27 86	1 3	270	2	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-		-0-	-0-	25 69	1 3	302	2	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-		-0-	-0-	37 122	1 3	377	2	N	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-		-0-	-0-	54 165	1 3	536	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10261	X	9752	-0-		-509	-0-	441 1300	1 3	8011	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9463	-0-		-497	-0-	446 1324	1 3	7693	2	N	-0-					-0-
10	9752	X	9752	-0-		-0-	-0-	462 2229	1 3	7061	2	N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-		-0-	-0-	440 1679	1 3	7395	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9573	-0-		-37	-0-	474 2217	1 3	6882	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9572	-0-		-38	-0-	437 2153	1 3	6982	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	123	-0-		-156	-0-	9 16	1 3	98	2	N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-		-75	-0-	17 31	1 3	177	2	N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-		-40	-0-	19 60	1 3	191	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-		-0-	-0-	16 45	1 3	197	2	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-		-0-	-0-	19 63	1 3	195	2	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-		-25	-0-	19 55	1 3	180	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	961	-0-		-62	-0-	43 129	1 3	789	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	921	-0-		-69	-0-	43 130	1 3	748	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-		-33	-0-	45 219	1 3	695	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-		-5	-0-	42 163	1 3	720	2	Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-		-0-	-0-	48 220	1 3	687	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-		-3	-0-	42 219	1 3	697	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	64 189	1 3	1156	2	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	64 193	1 3	1114	2	N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	64 313	1 3	990	2	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	59 227	1 3	992	2	N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	66 310	1 3	956	2	N	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	65 317	1 3	1030	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. GAS	(I) 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	1240	N	1147	-0-		-93	-0-	52 152	1 3	943	2	N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	58 173	1 3	1006	2	N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	58 286	1 3	901	2	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	59 223	1 3	984	2	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	67 319	1 3	988	2	N	-0-					-0-
*01	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	55 283	1 3	909	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. GAS	(I) 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	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	176 414	1 3	2544	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3127	-0-		-53	-0-	181 432	1 3	2514	2	Y	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-		-0-	-0-	172 680	1 3	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	167 502	1 3	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2552	-0-		-52	-0-	138 589	1 3	1825	2	Y	-0-					-0-
*01	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	170 583	1 3	1891	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	332	1	6068	2	N	-0-					1
							987	3									
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	332	1	5753	2	N	-0-					1
							991	3									
10	7750	X	7277	-0-	-473	-0-	344	1	5270	2	N	-0-					1
							1663	3									
11	7500	X	7155	-0-	-345	-0-	330	1	5561	2	N	-0-					1
							1264	3									
12	7750	X	7417	-0-	-333	-0-	365	1	5331	2	N	-0-					1
							1721	3									
*01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	337	1	5398	2	N	-0-					1
							1665	3									

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
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							326	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4929	X	3922	-0-	-1007	-0-	175	1	3222	2	N	-0-			1
							525	3							
09	4770	X	3760	-0-	-1010	-0-	178	1	3057	2	N	-0-			1
							525	3							
10	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	183	1	2794	2	N	-0-			1
							882	3							
11	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	155	1	2638	2	N	-0-			1
							602	3							
12	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	218	1	3172	2	N	-0-			1
							1020	3							
*01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	190	1	3037	2	N	-0-			1
							935	3							

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
							3	3							
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
							7	3							

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	766	2	N	-0-			-0-
							124	3							
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	68	1	715	2	N	-0-			-0-
							123	3							
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	804	2	N	-0-			-0-
							254	3							
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	1646	2	N	-0-			-0-
							373	3							
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	66	1	671	2	N	-0-			-0-
							216	3							
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-			-0-
							266	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3813	X	3599	-0-		-214	-0-	273 462	1 3	2864	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3476	-0-		-124	-0-	262 471	1 3	2743	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2906	-0-		-597	-0-	205 649	1 3	2052	2	N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	214 598	1 3	2633	2	N	-0-					-0-
*12	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	249 813	1 3	2519	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3409	-0-		-94	-0-	242 746	1 3	2421	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2759	X	2759	-0-		-0-	-0-	209 353	1 3	2186 11	2 9	N	10					50
09	2190	X	2190	-0-		-0-	-0-	164 297	1 3	1725 4	2 9	N	4					54
10	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	184 579	1 3	1834 7	2 9	N	6					60
*11	2295	X	2295	-0-		-0-	-0-	142 399	1 3	1752 2	2 9	N	2					62
*12	2414	X	2414	-0-		-0-	-0-	168 548	1 3	1698	2	N	-0-					62
*01	2295	X	2295	-0-		-0-	-0-	163 503	1 3	1629	2	N	-0-					62

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	207 613	1 3	3773	2	N	-0-					-0-
09	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	203 597	1 3	3483	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4430	-0-		-34	-0-	209 1016	1 3	3205	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4150	-0-		-170	-0-	191 733	1 3	3226	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3808	-0-		-656	-0-	188 883	1 3	2737	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3538	-0-		-926	-0-	162 794	1 3	2582	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3875	X	3551	-0-		-324	-0-	162 472	1 3	2917	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3496	-0-		-344	-0-	166 487	1 3	2843	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3597	-0-		-371	-0-	170 824	1 3	2603	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3439	-0-		-401	-0-	158 607	1 3	2674	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3431	-0-		-165	-0-	169 794	1 3	2468	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3460	-0-		-167	-0-	157 778	1 3	2525	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
							140	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	N	-0-					-0-
							195	3									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	N	-0-					-0-
							185	3									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	N	-0-					-0-
							247	3									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-					-0-
							238	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
							146	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
09	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
10	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
11	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1468	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-					-0-
							515	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	159	1	2871	2	N	-0-					-0-
							466	3									
09	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	156	1	2727	2	N	-0-					-0-
							471	3									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	168	1	2574	2	N	-0-					-0-
							815	3									
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	157	1	2661	2	N	-0-					-0-
							605	3									
12	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	169	1	2469	2	N	-0-					-0-
							795	3									
01	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	159	1	2541	2	N	-0-					-0-
							783	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	63	1	901	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	60	1	830	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	Y	-0-					-0-
							214	3									

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	100	1	1836	2	N	-0-					-0-
							300	3									
09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	100	1	1740	2	N	-0-					-0-
							299	3									
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	106	1	1620	2	N	-0-					-0-
							511	3									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	N	-0-					-0-
							383	3									
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	106	1	1565	2	N	-0-					-0-
							508	3									
01	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	91	1	1465	2	N	-0-					-0-
							454	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	92	1	952	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
09	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	86	1	907	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	72	1	716	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
11	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	62	1	771	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							324	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	237	1	2481	2	Y	-0-			-0-
							399	3							
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	289	1	3028	2	Y	-0-			-0-
							520	3							
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	166	1	1656	2	Y	-0-			-0-
							522	3							
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	127	1	1562	2	Y	-0-			-0-
							355	3							
*12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-			-0-
							306	3							
*01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1444	2	Y	-0-			-0-
							445	3							

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	137	1	2509	2	N	-0-			-0-
							407	3							
09	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	140	1	2414	2	N	-0-			-0-
							415	3							
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	N	-0-			-0-
							704	3							
11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	135	1	2272	2	N	-0-			-0-
							515	3							
12	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	143	1	2082	2	N	-0-			-0-
							671	3							
01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	134	1	2142	2	N	-0-			-0-
							659	3							

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
							18	3							
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
							65	3							
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-			-0-
							60	3							
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
							43	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	87	1	907	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	86	1	896	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	62	1	772	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	45	1	743	2	Y	-0-					-0-
							230	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	248	1	3584	2	N	-0-					-0-
							583	3									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	172	1	2391	2	N	-0-					-0-
							411	3									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	225	1	2844	2	N	-0-					-0-
							899	3									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	195	1	2568	2	N	-0-					-0-
							583	3									
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	195	1	2582	2	N	-0-					-0-
							833	3									
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	211	1	2339	2	N	-0-					-0-
							720	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					9
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	220	1	391	3	N	37					46
							41	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	172	1	471	3	N	-0-					46
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	457	1	274	3	N	-0-					46
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	500	1	470	3	N	-0-					46
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	417	1	554	3	N	30					76
							33	9									

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	323	1	5923	2	N	-0-					1
							964	3									
09	7260	X	6921	-0-	-339	-0-	326	1	5627	2	N	-0-					1
							968	3									
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	336	1	5167	2	N	-0-					1
							1635	3									
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	318	1	5349	2	N	-0-					1
							1214	3									
12	6820	X	6695	-0-	-125	-0-	330	1	4814	2	N	-0-					1
							1551	3									
*01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	N	-0-					1
							1557	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	154	1	2226	2	N	-0-					-0-
							362	3									
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	141	1	1969	2	N	-0-					-0-
							339	3									
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	N	-0-					-0-
							576	3									
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	142	1	1885	2	N	-0-					-0-
							429	3									
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	133	1	1749	2	N	-0-					-0-
							564	3									
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	144	1	1602	2	N	-0-					-0-
							493	3									

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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1686	2	N	-0-					-0-
							274	3									
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	94	1	1599	2	N	-0-					-0-
							273	3									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-					-0-
							484	3									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1553	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	101	1	1457	2	N	-0-					-0-
							468	3									
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	92	1	1482	2	N	-0-					-0-
							458	3									

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
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	288	1	5265	2	N	-0-					-0-
							855	3									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	N	-0-					-0-
							426	3									
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	143	1	2182	2	N	-0-					-0-
							690	3									
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	131	1	2196	2	N	-0-					-0-
							498	3									
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	138	1	2010	2	N	-0-					-0-
							649	3									
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	N	-0-					-0-
							661	3									

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
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
							56	3									
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
							86	3									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	-0-					-0-
							107	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
*01	3100	N	3986	-0-	886	886	284	1	2830	2	Y	-0-					-0-
							872	3									

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
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	850	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	852	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	730	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	546	2	Y	-0-					-0-
							167	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	367	1	6716	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
09	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	370	1	6395	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
10	8246	X	8169	-0-	-77	-0-	387	1	5914	2	N	-0-					-0-
							1868	3									
11	7980	X	7841	-0-	-139	-0-	363	1	6094	2	N	-0-					-0-
							1384	3									
12	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	395	1	5736	2	N	-0-					-0-
							1849	3									
01	8184	X	8090	-0-	-94	-0-	371	1	5901	2	N	-0-					-0-
							1818	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	215	1	2252	2	N	-0-					-0-
							363	3									
09	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	206	1	2155	2	N	-0-					-0-
							371	3									
10	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	197	1	1965	2	N	-0-					-0-
							621	3									
11	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	164	1	2020	2	N	-0-					-0-
							459	3									
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	190	1	1921	2	N	-0-					-0-
							619	3									
01	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	184	1	1833	2	N	-0-					-0-
							565	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2448	-0-	-311	-0-	112	1	2010	2	N	-0-					-0-
							326	3									
09	2670	N	2293	-0-	-377	-0-	108	1	1864	2	N	-0-					-0-
							321	3									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	120	1	1853	2	N	-0-					-0-
							587	3									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	N	-0-					-0-
							424	3									
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	122	1	1776	2	N	-0-					-0-
							574	3									
01	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	109	1	1753	2	N	-0-					-0-
							539	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	139 413	1 3	2538	2	N	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	135 401	1 3	2337	2	N	-0-					-0-
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	144 695	1 3	2200	2	N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	122 467	1 3	2057	2	N	-0-					-0-
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	140 653	1 3	2026	2	N	-0-					-0-
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	123 609	1 3	1974	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120 367	1 3	1193	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	114 193	1 3	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	108 194	1 3	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106 334	1 3	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	86 238	1 3	1050	2	Y	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	96 312	1 3	970	2	Y	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	101 312	1 3	1012	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	2842	-0-	-11201	-0-	216 364	1 3	2262	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	2535	-0-	-4845	-0-	191 343	1 3	2001	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2395	-0-	-1015	-0-	169 534	1 3	1692	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1841	-0-	-1459	-0-	115 319	1 3	1407	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1591	-0-	-1447	-0-	110 362	1 3	1119	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1358	-0-	-1494	-0-	96 298	1 3	964	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	31	1	321	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	836	2	Y	-0-			-0-
							144	3							
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-			-0-
							584	3							
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-			-0-
							315	3							
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	118	1	1194	2	Y	-0-			-0-
							385	3							
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	960	2	Y	-0-			-0-
							295	3							

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-
							32	3							

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
							11	3							
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
							5	3							
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
							7	3							
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
							5	3							
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
							10	3							
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
							10	3							

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
10	2170	X	264	-0-	-1906	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
							60	3							
11	2100	X	236	-0-	-1864	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
12	2170	X	146	-0-	-2024	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
01	558	X	116	-0-	-442	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
							24	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
							57	3									

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
08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	59	1	853	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							440	3									

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
08	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	115	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	163	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-					-0-
							305	3									

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
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							11	3									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
							44	3									
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	120 357	1 3	2198	2	N	-0-			1
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	108 321	1 3	1864	2	N	-0-			1
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	119 583	1 3	1842	2	N	-0-			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110 419	1 3	1848	2	N	-0-			1
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	122 570	1 3	1770	2	N	-0-			1
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116 570	1 3	1845	2	N	-0-			1

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6 12	1 3	71	2	Y	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8 15	1 3	87	2	Y	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7 24	1 3	76	2	Y	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28 79	1 3	346	2	Y	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8 27	1 3	79	2	Y	-0-			-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 19	1 3	60	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

08	341	N	313	-0-	-28	-0-	16 40	1 3	257	2	N	-0-			-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	14 40	1 3	235	2	N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20 94	1 3	297	2	N	-0-			-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	11 37	1 3	159	2	N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14 66	1 3	206	2	N	-0-			-0-
01	403	N	219	-0-	-184	-0-	9 52	1 3	158	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	114	1	2043	2	N	-0-			-0-
							330	3							
09	2850	X	2333	-0-	-517	-0-	110	1	1896	2	N	-0-			-0-
							327	3							
10	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	113	1	1716	2	N	-0-			-0-
							540	3							
11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	104	1	1747	2	N	-0-			-0-
							396	3							
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	N	-0-			-0-
							499	3							
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	105	1	1704	2	N	-0-			-0-
							528	3							

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	184	1	3371	2	N	-0-			-0-
							549	3							
09	4170	X	3780	-0-	-390	-0-	178	1	3075	2	N	-0-			-0-
							527	3							
10	4185	X	3820	-0-	-365	-0-	180	1	2765	2	N	-0-			-0-
							875	3							
11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	179	1	3011	2	N	-0-			-0-
							683	3							
12	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	192	1	2792	2	N	-0-			-0-
							900	3							
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	180	1	2866	2	N	-0-			-0-
							882	3							

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-			-0-
							96	3							
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	37	1	451	2	Y	-0-			-0-
							102	3							
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-			-0-
							144	3							
01	682	N	447	-0-	-235	-0-	32	1	317	2	Y	-0-			-0-
							98	3							

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2903	-0-	-1809	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-			-0-
							382	3							
09	3570	X	2672	-0-	-898	-0-	154	1	2149	2	Y	-0-			-0-
							369	3							
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	147	1	1843	2	Y	-0-			-0-
							582	3							
11	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	139	1	1829	2	Y	-0-			-0-
							415	3							
12	2480	X	2118	-0-	-362	-0-	115	1	1515	2	Y	-0-			-0-
							488	3							
01	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	142	1	1575	2	Y	-0-			-0-
							485	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	75	-0-		-18	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
10	110	N	110	-0-		-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
11	109	N	109	-0-		-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
*12	229	N	229	-0-		-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
*01	145	N	145	-0-		-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
								32	3									

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

08	9796	X	9369	-0-		-427	-0-	422	1	7697	2	N	-0-					-0-
								1250	3									
09	9480	X	9030	-0-		-450	-0-	426	1	7342	2	N	-0-					-0-
								1262	3									
10	9703	X	9587	-0-		-116	-0-	453	1	6941	2	N	-0-					-0-
								2193	3									
11	9090	X	9071	-0-		-19	-0-	420	1	7050	2	N	-0-					-0-
								1601	3									
12	9393	X	9236	-0-		-157	-0-	454	1	6639	2	N	-0-					-0-
								2143	3									
01	9579	X	9144	-0-		-435	-0-	418	1	6670	2	N	-0-					-0-
								2056	3									

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

08	713	N	491	-0-		-222	-0-	37	1	391	2	N	-0-					-0-
								63	3									
09	263	N	263	-0-		-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					-0-
								36	3									
10	207	N	207	-0-		-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
								46	3									
11	480	N	235	-0-		-245	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
								41	3									
*12	287	N	287	-0-		-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
								65	3									
*01	245	N	245	-0-		-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
								53	3									

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

08	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	137	1	1433	2	N	-0-					-0-
								231	3									
09	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	131	1	1376	2	N	-0-					-0-
								237	3									
10	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	135	1	1345	2	N	-0-					-0-
								425	3									
11	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	114	1	1404	2	N	-0-					-0-
								320	3									
*12	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	125	1	1257	2	N	-0-					-0-
								405	3									
*01	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	127	1	1267	2	N	-0-					-0-
								391	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

08	3100	N	3145	-0-	45	57	177	1	2553	2	N	-0-					-0-
							415	3									
09	2950	X	2893	-0-	-57	-0-	166	1	2326	2	N	-0-					-0-
							401	3									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	169	1	2132	2	N	-0-					-0-
							673	3									
11	2310	X	1517	-0-	-793	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
							265	3									
12	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	126	1	1648	2	N	-0-					-0-
							531	3									
01	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	128	1	1407	2	N	-0-					-0-
							433	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

08	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	106	1	1926	2	N	-0-					1
							313	3									
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	106	1	1834	2	N	-0-					1
							317	3									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	115	1	1741	2	N	-0-					1
							548	3									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	108	1	1816	2	N	-0-					1
							413	3									
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					1
							535	3									
01	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					1
							503	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	N	-0-			-0-
							290	3							
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	N	-0-			-0-
							330	3							
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	106	1	1634	2	N	-0-			-0-
							516	3							
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	102	1	1725	2	N	-0-			-0-
							391	3							
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-			-0-
							509	3							
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	N	-0-			-0-
							496	3							

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
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	216	1	2252	2	Y	-0-			-0-
							362	3							
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	2	Y	-0-			-0-
							363	3							
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	2	Y	-0-			-0-
							582	3							
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	-0-			-0-
							465	3							
*12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	199	1	2012	2	Y	-0-			-0-
							648	3							
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	166	1	1656	2	Y	-0-			-0-
							510	3							

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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	884	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	-0-			-0-
							158	3							
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	Y	-0-			-0-
							251	3							
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-			-0-
							160	3							
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	710	2	Y	-0-			-0-
							229	3							
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	62	1	625	2	Y	-0-			-0-
							194	3							

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
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	155	1	2814	2	N	-0-			-0-
							457	3							
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	156	1	2701	2	N	-0-			-0-
							465	3							
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	165	1	2534	2	N	-0-			-0-
							800	3							
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	-0-			-0-
							602	3							
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	172	1	2502	2	N	-0-			-0-
							807	3							
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	154	1	2454	2	N	-0-			-0-
							756	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1174	2	N	-0-					-0-
							190	3									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
							195	3									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	2	N	-0-					-0-
							328	3									
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	63	1	1055	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	N	-0-					-0-
							319	3									
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					-0-
							311	3									

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
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	360	1	6551	2	N	-0-					-0-
							1062	3									
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	340	1	5877	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	371	1	5694	2	N	-0-					-0-
							1797	3									
11	7500	X	6601	-0-	-899	-0-	303	1	5131	2	N	-0-					-0-
							1167	3									
12	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	337	1	4905	2	N	-0-					-0-
							1582	3									
01	7750	X	6835	-0-	-915	-0-	312	1	4985	2	N	-0-					-0-
							1538	3									

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
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-0-					-0-
							225	3									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	-0-					-0-
							226	3									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-					-0-
							381	3									
11	1590	N	1150	-0-	-440	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	-0-					-0-
							377	3									
01	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-
							294	3									

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
08	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	250	1	4588	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
09	5700	X	5384	-0-	-316	-0-	254	1	4379	2	Y	-0-					-0-
							751	3									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	262	1	4012	2	Y	-0-					-0-
							1267	3									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	253	1	4257	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
*12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	273	1	3991	2	Y	-0-					-0-
							1286	3									
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	244	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							1205	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5983	X	5856	-0-	-127	-0-	265	1	4810	2	N	-0-			-0-
							781	3							
09	5790	X	5640	-0-	-150	-0-	266	1	4587	2	N	-0-			-0-
							787	3							
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	279	1	4268	2	N	-0-			-0-
							1349	3							
11	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	258	1	4336	2	N	-0-			-0-
							983	3							
12	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	279	1	4059	2	N	-0-			-0-
							1310	3							
01	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	260	1	4148	2	N	-0-			-0-
							1278	3							

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
08	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	99	1	1810	2	N	-0-			-0-
							295	3							
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	88	1	1529	2	N	-0-			-0-
							263	3							
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-			-0-
							640	3							
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	116	1	1988	2	N	-0-			-0-
							453	3							
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	1782	2	N	-0-			-0-
							575	3							
*01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-			-0-
							559	3							

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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	-0-			-0-
							127	3							
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	74	1	777	2	N	-0-			-0-
							133	3							
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	-0-			-0-
							212	3							
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	725	2	N	-0-			-0-
							165	3							
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1024	2	N	-0-			-0-
							330	3							
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	N	-0-			-0-
							208	3							

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
08	8959	X	8526	-0-	-433	-0-	384	1	7005	2	N	-0-			-0-
							1137	3							
09	8670	X	7966	-0-	-704	-0-	375	1	6476	2	N	-0-			-0-
							1115	3							
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	401	1	6139	2	N	-0-			-0-
							1938	3							
11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	384	1	6463	2	N	-0-			-0-
							1469	3							
*12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	405	1	5891	2	N	-0-			-0-
							1898	3							
01	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	364	1	5806	2	N	-0-			-0-
							1789	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	99	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	97	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-					-0-
							495	3									
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							451	3									

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
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	100	1	1570	2	Y	-0-					-0-
							485	3									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1152	56	1	828	2	N	-0-					-0-
							268	3									
01	14B2 EXT		1754	-0-	1754	2906	80	1	1279	2	N	-0-					-0-
							395	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	145	1	2641	2	N	-0-					-0-
							429	3									
09	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	152	1	2627	2	N	-0-					-0-
							452	3									
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	159	1	2427	2	N	-0-					-0-
							767	3									
11	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	147	1	2489	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	160	1	2327	2	N	-0-					-0-
							749	3									
*01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	153	1	2462	2	N	-0-					-0-
							760	3									

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
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	109	1	1971	2	N	-0-					-0-
							320	3									
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	109	1	1887	2	N	-0-					-0-
							324	3									
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	115	1	1759	2	N	-0-					-0-
							557	3									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					-0-
							416	3									
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	1916	2	N	-0-					-0-
							618	3									
01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	103	1	1665	2	N	-0-					-0-
							514	3									

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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
							51	3									
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
							49	3									

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
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	167	1	1755	2	N	-0-					-0-
							283	3									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1528	2	N	-0-					-0-
							263	3									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1305	2	N	-0-					-0-
							413	3									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1270	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	2	N	-0-					-0-
							421	3									
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1210	2	N	-0-					-0-
							373	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	149	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
09	2430	X	2081	-0-	-349	-0-	157	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	180	1	1798	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	139	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							427	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	128	1	1522	3	N	-0-					3
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	137	1	1653	3	N	-0-					3
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	N	-0-					3
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	97	1	1422	3	N	-0-					3
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	122	1	1679	3	N	-0-	3	1			-0-
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	3	N	-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
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	115	1	2067	2	N	-0-					-0-
							334	3									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	1976	2	N	-0-					-0-
							341	3									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	N	-0-					-0-
							564	3									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	1754	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	1614	2	N	-0-					-0-
							521	3									
01	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-
							503	3									

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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	335	1	4828	2	Y	-0-			-0-
							784	3							
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	292	1	4056	2	Y	-0-			-0-
							698	3							
10	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	268	1	3379	2	Y	-0-			-0-
							1069	3							
11	4890	X	4377	-0-	-513	-0-	255	1	3359	2	Y	-0-			-0-
							763	3							
12	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	242	1	3199	2	Y	-0-			-0-
							1032	3							
01	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	282	1	3127	2	Y	-0-			-0-
							963	3							

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
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-			-0-
							92	3							
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	-0-			-0-
							113	3							
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-			-0-
							188	3							
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-			-0-
							179	3							
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	-0-			-0-
							286	3							
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-			-0-
							283	3							

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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	-0-			1
							156	3							
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	54	1	923	2	N	-0-			1
							158	3							
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	54	1	824	2	N	-0-			1
							259	3							
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	46	1	784	2	N	-0-			1
							178	3							
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-			1
							219	3							
01	1147	N	908	-0-	-239	-0-	42	1	662	2	N	-0-			1
							204	3							

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
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	133	1	2431	2	N	-0-			-0-
							396	3							
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	-0-			-0-
							393	3							
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	N	-0-			-0-
							655	3							
11	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	123	1	2077	2	N	-0-			-0-
							471	3							
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	N	-0-			-0-
							610	3							
01	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	122	1	1971	2	N	-0-			-0-
							607	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	2	N	-0-					1
							189	3									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-					1
							179	3									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	N	-0-					1
							299	3									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-					1
							206	3									
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					1
							296	3									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-					1
							278	3									

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	235	1	3383	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
09	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	221	1	3069	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	196	1	2468	2	Y	-0-					-0-
							779	3									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	197	1	2601	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	195	1	2583	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							841	3									

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	97	1	1783	2	N	-0-					-0-
							292	3									
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-
							295	3									
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	1527	2	N	-0-					-0-
							483	3									
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	93	1	1578	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1452	2	N	-0-					-0-
							465	3									
*01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					-0-
							461	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	84	1	1536	2	N	-0-					-0-
							249	3									
09	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	81	1	1420	2	N	-0-					-0-
							246	3									
10	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	77	1	1180	2	N	-0-					-0-
							371	3									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1463	2	N	-0-					-0-
							332	3									
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1308	2	N	-0-					-0-
							422	3									
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	71	1	1155	2	N	-0-					-0-
							355	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	113	1	2031	2	N	-0-					-0-
							328	3									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	1776	2	N	-0-					-0-
							305	3									
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	N	-0-					-0-
							565	3									
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	N	-0-					-0-
							415	3									
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	N	-0-					-0-
							550	3									
*01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-					-0-
							558	3									

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

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
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	3227	2	Y	-0-					-0-
							526	3									
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	180	1	3147	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
10	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	190	1	2884	2	Y	-0-					-0-
							909	3									
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	175	1	2973	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
12	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	189	1	2752	2	Y	-0-					-0-
							888	3									
01	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	164	1	2603	2	Y	-0-					-0-
							802	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	165	1	1796	3	Y	-0-					14
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	144	1	1628	3	Y	-0-					14
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	134	1	1624	3	Y	-0-					14
11	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	131	1	1610	3	Y	-0-					14
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	113	1	1222	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	172	1	2859	3	N	8	22	1			11
							9	9									
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	176	1	2895	3	N	27					38
							30	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	190	1	3107	3	N	-0-					38
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	165	1	2965	3	N	17					55
							19	9									
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	197	1	3028	3	N	39	55	1			39
							43	9									
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3202	3	N	6					45
							7	9									

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
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
							69	3									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
							64	3									

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
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
							59	3									
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
							106	3									
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	N	-0-					-0-
							130	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	310	N	93	-0-	-217	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
							12	3							
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
							27	3							
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
							15	3							
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
							24	3							
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-			-0-
							55	3							
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
							9	3							

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
08	5022	X	4881	-0-	-141	-0-	218	1	4009	2	N	-0-			-0-
							654	3							
09	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	221	1	3804	2	N	-0-			-0-
							654	3							
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	229	1	3505	2	N	-0-			-0-
							1108	3							
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	215	1	3626	2	N	-0-			-0-
							822	3							
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	232	1	3391	2	N	-0-			-0-
							1093	3							
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	217	1	3463	2	N	-0-			-0-
							1068	3							

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
08	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	108	1	1955	2	N	-0-			-0-
							316	3							
09	3060	X	2334	-0-	-726	-0-	110	1	1897	2	N	-0-			-0-
							327	3							
10	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	101	1	1564	2	N	-0-			-0-
							496	3							
11	2670	X	1999	-0-	-671	-0-	92	1	1554	2	N	-0-			-0-
							353	3							
12	2759	X	2043	-0-	-716	-0-	100	1	1470	2	N	-0-			-0-
							473	3							
01	2418	X	2130	-0-	-288	-0-	98	1	1553	2	N	-0-			-0-
							479	3							

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
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2747	2	446	3	Y	-0-			-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	2738	2	471	3	Y	-0-			-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	2661	2	841	3	Y	-0-			-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2535	2	576	3	Y	-0-			-0-
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2359	2	761	3	Y	-0-			-0-
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2482	2	765	3	Y	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	N	2082	-0-		-243	-0-	117 274	1 3	1691	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1942	-0-		-218	-0-	113 268	1 3	1561	2	Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	129 513	1 3	1622	2	Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	133 396	1 3	1746	2	Y	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	112 478	1 3	1479	2	Y	-0-					-0-
*01	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	121 414	1 3	1342	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. GAS	(I) 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	775	N	760	-0-		-15	-0-	43 100	1 3	617	2	N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	62 151	1 3	877	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1020	-0-		-65	-0-	58 231	1 3	731	2	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-		-0-	-0-	52 156	1 3	689	2	N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-		-0-	-0-	50 209	1 3	651	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	810	-0-		-213	-0-	52 179	1 3	579	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. GAS	(I) 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	7294	X	7294	-0-		-0-	-0-	409 958	1 3	5897 30	2 9	N	27					27
09	6344	X	6344	-0-		-0-	-0-	366 878	1 3	5100	2	N	-0-					27
10	6972	X	6972	-0-		-0-	-0-	396 1579	1 3	4997	2	N	-0-					27
11	6716	X	6716	-0-		-0-	-0-	390 1171	1 3	5155	2	N	-0-					27
12	6820	X	5349	-0-		-1471	-0-	289 1235	1 3	3825	2	N	-0-					27
01	6820	X	4431	-0-		-2389	-0-	285 978	1 3	3168	2	N	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	205 479	1 3	2954	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-		-263	-0-	188 448	1 3	2611	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3098	-0-		-653	-0-	176 702	1 3	2220	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2692	-0-		-938	-0-	156 470	1 3	2066	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3237	-0-		-514	-0-	176 746	1 3	2315	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3472	-0-		-155	-0-	223 765	1 3	2484	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	262	1	3774	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
09	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	222	1	3091	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	208	1	2619	2	Y	-0-					-0-
							827	3									
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	183	1	2431	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
*12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	395	1	5207	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									
*01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	492	1	5465	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									

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
08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	6351	2	1031	3	N	-0-					-0-
09	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	5848	2	1006	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7064	-0-	7064	7064	5368	2	1696	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6737	-0-	6737	13801	5490	2	1246	3	N	1					1
							1	9									
12	DLQ G-10		6598	-0-	6598	20399	4989	2	1609	3	N	-0-					1
*01	26011	X	5612	-0-	-20399	-0-	4289	2	1323	3	N	-0-					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	536	2	87	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	473	2	81	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	536	2	169	3	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	496	2	113	3	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	438	2	141	3	N	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	480	2	148	3	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
08	9083	X	8619	-0-	-464	-0-	7415	2	1204	3	N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	7404	2	1273	3	N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	6781	2	2143	3	N	18	16	1			2
							20	9									
11	8490	X	8278	-0-	-212	-0-	6729	2	1529	3	N	18	17	1			3
							20	9									
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	6426	2	2073	3	N	-0-					3
01	8773	X	8635	-0-	-138	-0-	6600	2	2035	3	N	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

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
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	496	N	339	-0-	-157	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
							77	3									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
							84	3									

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
08	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	177	1	3824	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	202	1	3748	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3207	-0-	3207	7157	175	1	3032	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3180	-0-	3180	10337	173	1	3007	3	N	-0-					-0-
*01	13521	X	3184	-0-	-10337	-0-	174	1	3010	3	N	-0-					-0-

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
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	268	1	3863	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	299	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							719	3									
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	297	1	3742	2	Y	-0-					-0-
							1183	3									
11	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	244	1	3229	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
12	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	242	1	3200	2	Y	-0-					-0-
							1032	3									
01	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	263	1	2917	2	Y	-0-					-0-
							899	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4799	X	2490	-0-	-2309	-0-	189	1	1981	2	N	-0-					-0-
							320	3									
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	358	1	3749	2	N	-0-					-0-
							645	3									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	308	1	3078	2	N	-0-					-0-
							973	3									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	284	1	3498	2	N	-0-					-0-
							794	3									
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	315	1	3191	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	320	1	3188	2	N	-0-					-0-
							983	3									

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
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

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
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	6747	2	1095	3	N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	5924	2	1019	3	N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		7127	-0-	7127	7127	5398	2	1706	3	N	21	10	1			11
							23	9									
*11	DLQ G-10		6422	-0-	6422	13549	5233	2	1189	3	N	-0-					11
*12	DLQ G-10		6103	-0-	6103	19652	4614	2	1489	3	N	-0-					11
*01	25190	X	5538	-0-	-19652	-0-	4233	2	1305	3	N	-0-					11

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
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	9547	2	1550	3	N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	8553	2	1471	3	N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		7132	-0-	7132	7132	5398	2	1706	3	N	25	16	1			9
							28	9									
*11	DLQ G-10		6422	-0-	6422	13554	5233	2	1189	3	N	-0-					9
*12	DLQ G-10		6103	-0-	6103	19657	4614	2	1489	3	N	-0-					9
*01	28280	X	8623	-0-	-19657	-0-	6591	2	2032	3	N	-0-					9

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
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	520	2	84	3	N	-0-					4
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	499	2	87	3	N	-0-					4
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	451	2	142	3	N	-0-					4
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	472	2	108	3	N	-0-					4
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	430	2	139	3	N	-0-					4
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	440	2	135	3	N	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5035	2	817	3	N	-0-					8
09	7050	X	4587	-0-	-2463	-0-	3914	2	673	3	N	-0-					8
10	7285	X	4174	-0-	-3111	-0-	3172	2	1002	3	N	-0-	8	1			-0-
11	7050	X	4032	-0-	-3018	-0-	3285	2	747	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	3495	-0-	-3511	-0-	2643	2	852	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3123	-0-	-2736	-0-	2387	2	736	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

08	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
							59	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

08	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	168	1	3037	2	N	-0-					-0-
							491	3									
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	169	1	2907	2	N	-0-					-0-
							500	3									
10	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	176	1	2688	2	N	-0-					-0-
							848	3									
11	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	170	1	2882	2	N	-0-					-0-
							656	3									
12	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	170	1	2473	2	N	-0-					-0-
							798	3									
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	163	1	2590	2	N	-0-					-0-
							798	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	N	-0-					-0-
							156	3									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	N	-0-					-0-
							153	3									
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	50	1	746	2	N	-0-					-0-
							236	3									
11	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	47	1	785	2	N	-0-					-0-
							178	3									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
							226	3									
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
							229	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	3938	2	639	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	3866	-0-	-1444	-0-	3299	2	567	3	N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	2648	2	837	3	N	25	16	1			9
							28	9									
*11	DLQ G-10		3023	-0-	3023	6536	2463	2	560	3	N	-0-					9
*12	DLQ G-10		3177	-0-	3177	9713	2402	2	775	3	N	-0-					9
*01	12853	X	3140	-0-	-9713	-0-	2400	2	740	3	N	-0-					9

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	179	2	29	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	276	2	48	3	Y	4					4
							4	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	269	2	86	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	144	2	33	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	2	25	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	149	2	45	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	204	1	3695	2	N	-0-					-0-
							597	3									
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	217	1	3736	2	N	-0-					-0-
							641	3									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	207	1	3175	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
11	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	188	1	3179	2	N	-0-					-0-
							721	3									
12	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	203	1	2949	2	N	-0-					-0-
							952	3									
01	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	196	1	3137	2	N	-0-					-0-
							968	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2317	2	198	9	N	180	180	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					19
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	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
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	211	1	3444	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	180	1	3144	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	203	1	3369	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	202	1	3090	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	232	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	225	1	3411	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
08	3917	X	2928	-0-	-989	-0-	169	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	231	1	4031	2	Y	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	237	1	3928	2	Y	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	209	1	3195	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	232	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	240	1	3632	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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	142	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2021	-0-	-1079	-0-	115	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1881	-0-	-939	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	122	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1838	-0-	-611	-0-	114	1	1724	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1870	-0-	-796	-0-	108	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	136	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	147	1	2442	2	Y	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	145	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	155	1	2312	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	153	1	2315	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3148	X	1682	-0-	-1466	-0-	97	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1040	-0-	-1960	-0-	56	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	760	-0-	-2340	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	781	-0-	-2219	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	437	-0-	-1640	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	67	1	1015	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 #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	Y	-0-					13
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	655	2	Y	1					14
							1	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	125	1	646	2	Y	-0-					14
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	112	1	598	2	Y	-0-					14
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	113	1	587	2	Y	-0-					14
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	118	1	566	2	Y	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

08	7033	X	3563	-0-	-3470	-0-	206	1	3357	2	Y	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	208	1	3456	2	Y	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	155	1	2349	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	135	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	137	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130	1	1974	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 #: 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	262	1	4263	2	Y	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	219	1	3830	2	Y	-0-					-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	248	1	4118	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	256	1	3915	2	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	274	1	4084	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	265	1	4015	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	126	1	713	2	N	-0-					45
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	2	N	-0-					45
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	107	1	512	2	N	-0-					45
11	810	N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	2	N	-0-					45
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	110	1	533	2	N	-0-					45
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	113	1	578	2	N	-0-					45

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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	123	1	667	2	Y	-0-					15
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	Y	1					16
							1	9									
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	127	1	658	2	Y	-0-					16
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	112	1	597	2	Y	-0-					16
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	109	1	568	2	Y	-0-					16
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	78	1	376	2	Y	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	136	1	772	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	136	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	567	-0-	-456	-0-	98	1	469	2	N	-0-					-0-
11	870	N	386	-0-	-484	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
12	899	N	426	-0-	-473	-0-	73	1	353	2	N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	85	1	437	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
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	339	1	1843	2	Y	-0-					36
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	311	1	1663	2	Y	2					38
							2	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	328	1	1700	2	Y	-0-					38
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	332	1	1779	2	Y	-0-					38
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	317	1	1651	2	Y	-0-					38
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	349	1	1675	2	Y	-0-					38

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
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	2	Y	-0-					13
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	-0-					13
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					13
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					13
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					13

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					4
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	1					5
							1	9									
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					5
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					5
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					5
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					5

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	357	1	2021	2	N	-0-					159
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	365	1	1950	2	N	-0-					159
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	388	1	1857	2	N	-0-					159
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	391	1	1816	2	N	-0-					159
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	357	1	1733	2	N	-0-					159
*01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	392	1	2007	2	N	-0-					159

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	165	1	895	2	Y	-0-					16
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	153	1	821	2	Y	2					18
							2	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	153	1	795	2	Y	-0-					18
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	141	1	756	2	Y	-0-					18
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	169	1	880	2	Y	-0-					18
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	172	1	828	2	Y	-0-					18

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	99	1	1510	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	Y	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	137	1	2276	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	135	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1769	-0-	-618	-0-	111	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	145	1	2200	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

08	992	N	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	85	1	1552	2	N	-0-					-0-
							252	3									
09	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	87	1	1493	2	N	-0-					-0-
							255	3									
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	N	-0-					-0-
							442	3									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	2	N	-0-					-0-
							446	3									
01	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	78	1	1233	2	N	-0-					-0-
							380	3									

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
08	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	59	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	3	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	80	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	33	2	5	3	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	24	2	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	2	2	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2016 - PLUGGED 08/26/16														

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

08	15500		10535	-0-	-4965	-0-	1429	1	8931	2	N	159	155	1			48
							175	9									
09	15000		5567	-0-	-9433	-0-	540	1	4958	2	N	63					111
							69	9									
10	14787	#	2288	-0-	-12499	-0-	83	1	2060	2	N	132	149	1			94
							145	9									
11	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	1643	1	22591	2	N	387	290	1			191
							426	9									
12	21222	R	21222	-0-	-0-	-0-	1597	1	19184	2	N	401	540	1			52
							441	9									
*01	21799	R	21799	-0-	-0-	-0-	1659	1	19670	2	N	427	362	1			117
							470	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1178	N	882	-0-	-296	B -7340	108	1	774	3	N	-0-					20
09	1140	N	842	-0-	-298	B -7340	106	1	176	2	N	-0-					20
							560	3									
10	0	N	891	-0-	891	B -6449	119	1	771	3	N	1	1	1			20
							1	9									
11	840	N	843	-0-	3	B -6446	113	1	729	3	N	1	1	1			20
							1	9									
12	0	N	813	-0-	813	B -5633	124	1	688	3	N	1	1	1			20
							1	9									
01	899	N	726	-0-	-173	B -5633	108	1	617	3	N	1	1	1			20
							1	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	B	-6262	1	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	273	-0-	-6		-0-	264	4	9	9	N	8					53
09	270	#	254	-0-	-16		-0-	241	4	13	9	N	12					65
10	279	#	189	-0-	-90		-0-	180	4	9	9	N	8					73
11	270	#	170	-0-	-100		-0-	160	4	10	9	N	9					82
12	279	#	181	-0-	-98		-0-	170	4	11	9	N	10					92
01	279	#	192	-0-	-87		-0-	180	4	12	9	N	11					103

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	822	-0-	-108	-0-	59 73	1 9	690	2	N	66	62	1			25
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38 58	1 9	642	2	N	53					78
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	58 74	1 9	637	2	N	67	73	1			72
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	51 46	1 9	623	2	N	42	92	1			22
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	55 51	1 9	601	2	N	46	62	1			6
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	55 64	1 9	613	2	N	58	47	1			17

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*12	35	X	35	-0-	-0-	1	3	1	32	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (O) 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
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	275 45	1 9	2057	3	N	41	143	1			37
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	232 21	1 9	1969	3	N	19					56
10	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	281 35	1 9	1837	3	N	32					88
11	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	288 81	1 9	1887	3	N	74					162
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	320 8	1 9	1923	3	N	7	154	1			15
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	318	1	1918	3	N	-0-					15

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53 1 6 9		616	2	N	5	4	1			1
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37 1 7 9		636	2	N	6					7
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59 1 10 9		651	2	N	9	9	1			7
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9		488	2	N	5	10	1			2
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53 1 6 9		587	2	N	5	6	1			1
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	40 1 8 9		446	2	N	7	6	1			2

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	235	1	1467	2	N	23	21	1			7
							25	9									
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	135	1	1241	2	N	11					18
							12	9									
10	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	64	1	1587	2	N	24	27	1			15
							26	9									
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	6	21	1			-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	6	6	1			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	6	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	N	4					104
09	1230	N	924	-0-	-306	-0-	918	2	6	9	N	5					109
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1006	2	6	9	N	5					114
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1054	2	3	9	N	3					117
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					129
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7					136

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	110	-0-	110	110	9	1	101	2	N	-0-					28

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	#	3634	-0-	-1109	-0-	626	1	2986	3	Y	20					82
							22	9									
09	4590	#	3271	-0-	-1319	-0-	554	1	2717	3	Y	-0-					82
10	4743	#	4513	-0-	-230	-0-	703	1	3777	3	Y	30					112
							33	9									
11	4110	#	3402	-0-	-708	-0-	586	1	2797	3	Y	17					129
							19	9									
12	4247	#	4201	-0-	-46	-0-	651	1	3430	3	Y	109	183	1			55
							120	9									
01	4526	#	3467	-0-	-1059	-0-	649	1	2796	3	Y	20					75
							22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	941	-0-	-51	-0-	18	1	897	3	N	24	84	1			40
							26	9									
09	960	X	914	-0-	-46	-0-	15	1	884	3	N	14					54
							15	9									
10	930	X	873	-0-	-57	-0-	17	1	845	3	N	10					64
							11	9									
11	900	X	858	-0-	-42	-0-	18	1	818	3	N	20					84
							22	9									
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	942	3	N	6					90
							7	9									
01	930	X	601	-0-	-329	-0-	16	1	581	3	N	4					94
							4	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	606	1	2890	3	Y	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	629	1	3082	3	Y	-0-					-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	603	1	3236	3	Y	-0-					-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	627	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	624	1	3285	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	562	1	2420	3	Y	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	209	1	998	3	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	194	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	184	1	990	3	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	197	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	180	1	946	3	Y	-0-					-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	218	1	941	3	Y	-0-					-0-

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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	3	4	1			1
							3	9									
09	720	X	397	-0-	-323	-0-	21	1	373	2	N	3					4
							3	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	22	1	415	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	14	1	273	2	N	3	2	1			1
							3	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	587	1	11374	2	Y	48	21	1			69
							53	9									
09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	598	1	10404	2	Y	10	73	1			6
							11	9									
10	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	597	1	10540	2	Y	31	11	1			26
							34	9									
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	725	1	13410	2	Y	45	6	1			65
							50	9									
12	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	964	1	17598	2	Y	56	84	1			37
							62	9									
*01	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	911	1	14965	2	Y	48	6	1			79
							53	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	257	1	5012	2	N	33	9	1			154
							36	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	251	1	4380	2	N	18					172
							20	9									
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	277	1	4923	2	N	31	4	1			199
							34	9									
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	239	1	4441	2	N	24	184	1			39
							26	9									
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4221	2	N	32	2	1			69
							35	9									
*01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	253	1	4843	2	N	30	2	1			97
							33	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	262	1	5015	2	Y	50	8	1			94
								55	9									
09	5028	X	5028	-0-		-0-	-0-	274	1	4698	2	Y	51	114	1			31
								56	9									
10	5367	X	5367	-0-		-0-	-0-	289	1	5028	2	Y	45	4	1			72
								50	9									
11	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	251	1	4599	2	Y	41	2	1			111
								45	9									
12	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	230	1	4153	2	Y	38	123	1			26
								42	9									
*01	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	254	1	4805	2	Y	35	2	1			59
								39	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4606	-0-		-168	-0-	966	1	3582	2	Y	53					80
								58	9									
09	4560	X	3762	-0-		-798	-0-	591	1	3114	2	Y	52	121	1			11
								57	9									
10	5549	X	5080	-0-		-469	-0-	1014	1	4007	2	Y	54					65
								59	9									
11	5370	X	4951	-0-		-419	-0-	973	1	3909	2	Y	63					128
								69	9									
12	5549	X	3146	-0-		-2403	-0-	869	1	2211	2	Y	60	132	1			56
								66	9									
01	5084	X	3634	-0-		-1450	-0-	904	1	2672	2	Y	53					109
								58	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	539	1	5020	2	N	91	202	1			24
								100	9									
09	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-	545	1	4517	2	N	74					98
								81	9									
10	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	545	1	4667	2	N	84	9	1			173
								92	9									
11	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	502	1	4123	2	N	85	194	1			64
								94	9									
12	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	464	1	3928	2	N	94	5	1			153
								103	9									
*01	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	493	1	4265	2	N	96	199	1			50
								106	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2952	-0-		-861	-0-	231	1	2689	2	Y	29					44
								32	9									
09	3480	X	2657	-0-		-823	-0-	146	1	2479	2	Y	29	67	1			6
								32	9									
10	3720	X	2848	-0-		-872	-0-	235	1	2582	2	Y	28					34
								31	9									
11	3270	X	2345	-0-		-925	-0-	177	1	2145	2	Y	21					55
								23	9									
12	3379	X	2519	-0-		-860	-0-	207	1	2279	2	Y	30	57	1			28
								33	9									
01	2945	X	2774	-0-		-171	-0-	224	1	2510	2	Y	36					64
								40	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	621	1	3717	2	N	119	22	1			161
							131	9									
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	390	1	3398	2	N	86	185	1			62
							95	9									
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	648	1	3796	2	N	119	24	1			157
							131	9									
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	593	1	3618	2	N	114	202	1			69
							125	9									
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	617	1	3377	2	N	119	12	1			176
							131	9									
*01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	640	1	3759	2	N	116	205	1			87
							128	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
08	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	285	1	1474	2	N	49	9	1			155
							54	9									
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	106	1	1345	2	N	38					193
							42	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1689	2	N	52	202	1			43
							57	9									
11	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	258	1	1345	2	N	52	7	1			88
							57	9									
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	259	1	1168	2	N	47	7	1			128
							52	9									
01	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	275	1	1275	2	N	49	7	1			170
							54	9									

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
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	23	1	443	2	N	11	1	1			182
							12	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	12					194
							13	9									
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	441	2	N	14	195	1			13
							15	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	14					27
							15	9									
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	423	2	N	10					37
							11	9									
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	15					52
							17	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	118	1	2301	2	N	51	195	1			28
							56	9									
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	70	1	1224	2	N	44					72
							48	9									
10	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	103	1	1823	2	N	59	2	1			129
							65	9									
11	2400	N	1626	-0-	-774	-0-	80	1	1493	2	N	48	1	1			176
							53	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1522	2	N	47	183	1			40
							52	9									
01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	88	1	1681	2	N	56	1	1			95
							62	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	643	1	5065	2	N	168	23	1			234
							185	9									
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	664	1	4635	2	N	135	189	1			180
							149	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	634	1	4344	2	N	372	433	1			119
							409	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	576	1	3960	2	N	249	121	1			247
							274	9									
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	486	1	3596	2	N	251	312	1			186
							276	9									
*01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	560	1	4129	2	N	255	307	1			134
							281	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	74	4	1			178
							81	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	168	1	2934	2	N	61	183	1			56
							67	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1	2760	2	N	67	2	1			121
							74	9									
11	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	130	1	2410	2	N	58	1	1			178
							64	9									
12	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	122	1	2234	2	N	71	179	1			70
							78	9									
01	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	111	1	2131	2	N	67	1	1			136
							74	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	1705	X	865	-0-	-840	-0-	865	2			N	-0-					1
09	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	102	1	1268	2	N	-0-					1
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	132	1	1544	2	N	-0-					1
11	1260	X	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-					1
*12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	2	N	6					7
							7	9									
01	1674	X	637	-0-	-1037	-0-	48	1	589	2	N	-0-					7

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	308	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	343	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	336	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	306	1	3762	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	79	1	992	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	769	-0-	-431	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	231	1	2766	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	6088	-0-	2988	2988	458	1	5630	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	221	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	509	-0-	-2671	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1804	-0-	-1482	-0-	139	1	1665	2	N	-0-					-0-
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	247	1	3033	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 #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	69	1	866	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	2	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	2	N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

08	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	260	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	287	1	3345	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	266	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	250	1	3067	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

08	682	X	387	-0-	-295	-0-	387	2			N	-0-					22
09	660	X	380	-0-	-280	-0-	28	1	352	2	N	-0-					22
10	682	X	400	-0-	-282	-0-	32	1	368	2	N	-0-					22
11	630	X	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					22
12	434	X	390	-0-	-44	-0-	30	1	360	2	N	-0-					22
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	29	1	353	2	N	-0-					22

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA RICA (WILCOX 6900) //CONT.// 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			14
09	2520 X	2481	-0-	-39	-0-	184	1	2297	2	N	-0-			14
10	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	192	1	2232	2	N	-0-			14
11	2550 X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-			14
12	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	202	1	2411	2	N	-0-			14
01	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	187	1	2296	2	N	-0-			14

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	3379		911	-0-	-2468	2211	911	2			N	-0-					-0-
09	3133	R	922	-0-	-2211	-0-	68	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1612	#	895	-0-	-717	-0-	71	1	824	2	N	-0-					-0-
11	1290	#	782	-0-	-508	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	826	-0-	-352	-0-	64	1	762	2	N	-0-					-0-
01	961	#	800	-0-	-161	-0-	60	1	740	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1782	2	N	27					147
							30	9									
09	2430	X	1723	-0-	-707	-0-	120	1	1570	2	N	30	3	8			174
							33	9									
10	2511	X	1606	-0-	-905	-0-	120	1	1458	2	N	25					199
							28	9									
11	2430	X	1389	-0-	-1041	-0-	120	1	1252	2	N	15					214
							17	9									
12	2139	X	1226	-0-	-913	-0-	120	1	1106	2	N	-0-	187	1			27
01	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	120	1	976	2	N	11					38
							12	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. (I) GAS 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	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	210	1	3578	2	N	30					202
							33	9									
09	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	210	1	3496	2	N	20	187	1	1	8	34
							22	9									
10	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	210	1	3654	2	N	4					38
							4	9									
11	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	210	1	3476	2	N	22					60
							24	9									
*12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3895	2	N	18					78
							20	9									
01	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	210	1	3532	2	N	11					89
							12	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. (I) GAS 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	6634	X	4237	-0-	-2397	-0-	195	1	3896	2	N	133	190	1			85
							146	9									
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	195	1	7010	2	N	319	190	1	1	8	213
							351	9									
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	390	1	6574	2	N	183	189	1			207
							201	9									
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	390	1	5576	2	N	280	189	1			298
							308	9									
12	6634	X	5982	-0-	-652	-0-	390	1	5369	2	N	203	373	1			128
							223	9									
01	6634	X	4303	-0-	-2331	-0-	390	1	3714	2	N	181	183	1			126
							199	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	432	1	2465	3	Y	33	45	1			24
							36	9									
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	530	1	2402	3	Y	71	37	1			58
							78	9									
10	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	466	1	2573	3	Y	69	91	1			36
							76	9									
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	391	1	1993	3	Y	62	38	1			60
							68	9									
12	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	495	1	2165	3	Y	66	61	1			65
							73	9									
01	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	580	1	2342	3	Y	65	58	1			72
							72	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	1666	1	9509	3	Y	259	216	1			189
							285	9									
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	1486	1	6735	3	Y	160	219	1			130
							176	9									
10	13950	X	11106	-0-	-2844	-0-	1659	1	9155	3	Y	265	256	1			139
							292	9									
11	12720	X	8774	-0-	-3946	-0-	1401	1	7141	3	Y	211	147	1			203
							232	9									
12	11470	X	10033	-0-	-1437	-0-	1818	1	7958	3	Y	234	208	1			229
							257	9									
01	11470	X	9311	-0-	-2159	-0-	1798	1	7262	3	Y	228	204	1			253
							251	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3968	X	2985	-0-	-983	-0-	195 14	1 9	2776	2	N	13	191	1			69
09	3180	X	2726	-0-	-454	-0-	195 17	1 9	2514	2	N	15	1	8			83
10	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	195 7	1 9	2561	2	N	6					89
11	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	195 2	1 9	2540	2	N	2					91
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	195 9	1 9	2843	2	N	8					99
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	195 15	1 9	2586	2	N	14					113

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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	381 34	1 9	238	2	Y	-0-					134
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	346 34	1 9	386	2	Y	-0-					134
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	92 34	1 9	88	2	Y	-0-					134
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	373 34	1 9	849	2	Y	-0-					134
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	243 34	1 9	354	2	Y	-0-					134
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	183 34	1 9	462	2	Y	31	93	1			72

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	X	168	-0-	-49	-0-	78 41	1 9	49	2	N	37					122
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	71 31	1 9	79	2	N	28					150
10	217	X	50	-0-	-167	-0-	19 13	1 9	18	2	N	12					162
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	173	2	N	30					192
12	217	X	149	-0-	-68	-0-	49 28	1 9	72	2	N	25					217
01	186	X	145	-0-	-41	-0-	37 14	1 9	94	2	N	13					230

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	131	1	82	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	119	1	132	2	N	-0-					-0-
10	248	N	62	-0-	-186	-0-	32	1	30	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	128	1	291	2	N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	83	1	121	2	N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

08	6	X	6	-0-	-0-	2	4	1	2	2	Y	-0-					97
09	7	X	7	-0-	-0-	2	3	1	4	2	Y	-0-					97
10	T. A.		2	-0-	2	4	1	1	1	2	Y	-0-					97
11	13	X	11	-0-	-2	2	3	1	8	2	Y	-0-					97
*12	5	X	5	-0-	-0-	2	2	1	3	2	Y	-0-					97
01	T. A.		6	-0-	6	8	2	1	4	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

08	1209	X	830	-0-	-379	-0-	508	1	318	2	N	4					80
							4	9									
09	1170	X	991	-0-	-179	-0-	462	1	515	2	N	13					93
							14	9									
10	1209	X	245	-0-	-964	-0-	123	1	118	2	N	4	37	1			60
							4	9									
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	497	1	1133	2	N	9					69
							10	9									
12	1271	X	827	-0-	-444	-0-	324	1	473	2	N	27					96
							30	9									
01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	244	1	617	2	N	10	69	1			37
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	504	1	9959	2	N	49	2	8			131
							54	9									
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	518	1	9475	3	N	56					187
							62	9									
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	498	1	9452	3	N	52	190	1			49
							57	9									
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	514	1	8815	3	N	58					107
							64	9									
*12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	523	1	8752	3	N	62					169
							68	9									
*01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	473	1	6301	3	N	5					174
							6	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	506	1	6958	2	N	41	8	8			95
							45	9									
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	605	1	8066	3	N	61					156
							67	9									
10	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	625	1	8668	3	N	76	178	1			54
							84	9									
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	637	1	8033	3	N	69					123
							76	9									
*12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	613	1	7312	3	N	56					179
							62	9									
*01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	632	1	6028	3	N	56	181	1			54
							62	9									

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
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	282	1	3875	2	N	54	3	8			101
							59	9									
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	257	1	3436	3	N	53					154
							58	9									
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	244	1	3387	3	N	40					194
							44	9									
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	263	1	3323	3	N	44	175	1			63
							48	9									
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	245	1	2929	3	N	49					112
							54	9									
*01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	244	1	2330	3	N	8					120
							9	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	255	-0-	-520	-0-	12	1	240	2	N	3					50
							3	9									
09	750	X	120	-0-	-630	-0-	5	1	107	3	N	7					57
							8	9									
10	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					57
11	270	X	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					57
12	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	3	N	-0-					57
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	15436	-0-	-2885	-0-	739	1	14592	2	N	95	190	1	3	8	129
							105	9									
09	16980	X	14458	-0-	-2522	-0-	744	1	13609	3	N	95					224
							105	9									
10	16957	X	15595	-0-	-1362	-0-	775	1	14708	3	N	102	192	1			134
							112	9									
11	16140	X	14171	-0-	-1969	-0-	775	1	13286	3	N	100	194	1			40
							110	9									
12	15779	X	14831	-0-	-948	-0-	830	1	13892	3	N	99					139
							109	9									
01	15438	X	15265	-0-	-173	-0-	1061	1	14113	3	N	83					222
							91	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
08	23002	X	20637	-0-	-2365	-0-	714	1	19787	2	N	124	193	1	6	8	59
							136	9									
09	21660	X	21066	-0-	-594	-0-	687	1	20258	3	N	110					169
							121	9									
10	21762	X	20967	-0-	-795	-0-	673	1	20150	3	N	131	191	1			109
							144	9									
11	20790	X	20701	-0-	-89	-0-	654	1	19895	3	N	138	193	1			54
							152	9									
12	21483	X	20158	-0-	-1325	-0-	656	1	19348	3	N	140					194
							154	9									
01	20646	X	20141	-0-	-505	-0-	658	1	19339	3	N	131	191	1			134
							144	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
08	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	620	1	17150	2	N	120	189	1			80
							132	9									
09	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	568	1	16741	3	N	134					214
							147	9									
10	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	540	1	16170	3	N	136	191	1			159
							150	9									
11	17310	X	16257	-0-	-1053	-0-	513	1	15624	3	N	109	193	1			75
							120	9									
12	17887	X	15902	-0-	-1985	-0-	516	1	15233	3	N	139					214
							153	9									
01	17887	X	16423	-0-	-1464	-0-	536	1	15757	3	N	118	197	1			135
							130	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
08	9300	X	7478	-0-	-1822	-0-	357	1	7065	2	N	51	1	8			199
							56	9									
09	8670	X	7250	-0-	-1420	-0-	373	1	6825	3	N	47	192	1			54
							52	9									
10	8463	X	7237	-0-	-1226	-0-	359	1	6822	3	N	51					105
							56	9									
11	8010	X	6232	-0-	-1778	-0-	340	1	5833	3	N	54					159
							59	9									
12	8122	X	6166	-0-	-1956	-0-	344	1	5761	3	N	55					214
							61	9									
01	7471	X	1604	-0-	-5867	-0-	112	1	1490	3	N	2					216
							2	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
08	30664	X	30664	-0-	-0-	-0-	1060	1	29334	2	N	245	192	1	3	8	112
							270	9									
09	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	1183	1	34865	3	N	266	192	1			186
							293	9									
10	41323	X	41323	-0-	-0-	-0-	1325	1	39655	3	N	312	386	1			112
							343	9									
11	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	1255	1	38181	3	N	296	194	1			214
							326	9									
*12	38501	X	38501	-0-	-0-	-0-	1251	1	36918	3	N	302	370	1			146
							332	9									
*01	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	1277	1	37565	3	N	278	188	1			236
							306	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
08	8060	X	7003	-0-	-1057	-0-	333	1	6596	2	N	67	2	8			112
							74	9									
09	7440	X	6703	-0-	-737	-0-	343	1	6284	3	N	69					181
							76	9									
10	7471	X	6535	-0-	-936	-0-	323	1	6138	3	N	67	194	1			54
							74	9									
11	6990	X	5973	-0-	-1017	-0-	325	1	5579	3	N	63					117
							69	9									
12	7223	X	6092	-0-	-1131	-0-	339	1	5683	3	N	64					181
							70	9									
01	7006	X	3358	-0-	-3648	-0-	234	1	3113	3	N	10					191
							11	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
08	24955	X	24786	-0-	-169	-0-	857	1	23739	2	N	173	189	1			99
							190	9									
09	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	848	1	25010	3	N	173	193	1			79
							190	9									
10	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	881	1	26364	3	N	198	195	1			82
							218	9									
11	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	856	1	26036	3	N	195	193	1			84
							215	9									
*12	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	894	1	26381	3	N	199	194	1			89
							219	9									
*01	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	895	1	26316	3	N	183	192	1			80
							201	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
08	14105	X	11427	-0-	-2678	-0-	547	1	10830	2	N	45	3	8			191
							50	9									
09	13650	X	10966	-0-	-2684	-0-	566	1	10350	3	N	45	189	1			47
							50	9									
10	13516	X	10858	-0-	-2658	-0-	541	1	10270	3	N	43					90
							47	9									
11	12450	X	9662	-0-	-2788	-0-	529	1	9077	3	N	51					141
							56	9									
12	12710	X	9500	-0-	-3210	-0-	532	1	8904	3	N	58					199
							64	9									
01	11439	X	9420	-0-	-2019	-0-	656	1	8723	3	N	37	192	1			44
							41	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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	46	1	29	2	N	-0-					32
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-					32
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	11	1	11	2	N	-0-					32
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	2	N	-0-					32
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	29	1	43	2	N	-0-					32
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	359	1	1514	2	Y	2					168
							2	9									
09	2130	X	1499	-0-	-631	-0-	253	1	1222	3	Y	22	170	1			20
							24	9									
10	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	49	1	1489	3	Y	13					33
							14	9									
11	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	52	1	1588	3	Y	1					34
							1	9									
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1574	3	Y	9					43
							10	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	15					58
							17	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7037	#	3256	-0-	-3781	-0-	229	1	3019	2	N	7	7	8			52
							8	9									
09	6810	#	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					52
10	7037	#	3929	-0-	-3108	-0-	536	1	3393	3	N	-0-					52
11	6600	#	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					52
12	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					52
01	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					52

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	375	1	7984	2	N	75	186	1			103
							83	9									
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	375	1	7806	2	N	107	2	8			208
							118	9									
10	8680	X	8638	-0-	-42	-0-	375	1	8185	2	N	71	182	1			97
							78	9									
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	375	1	7942	2	N	78					175
							86	9									
12	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	375	1	7897	2	N	75					250
							83	9									
01	8649	X	8069	-0-	-580	-0-	375	1	7644	2	N	45	187	1			108
							50	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

08	775	X	628	-0-	-147	-0-	94	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	499	-0-	-251	-0-	90	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	456	-0-	-319	-0-	70	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	306	-0-	-294	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	264	-0-	-263	-0-	49	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3170	3	296	9	Y	269	253	1			197
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2910	3	244	9	Y	222	239	1			180
10	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3096	3	298	9	Y	271	309	1			142
11	3420	X	3367	-0-	-53	-0-	507	1	2585	3	Y	250	152	1			240
							275	9									
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	688	1	3014	3	Y	266	246	1			260
							293	9									
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	736	1	2975	3	Y	267	232	1			295
							294	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20178		-0-	-0-	-20178	-0-					N	-0-					-0-
06	31860		9831	-0-	-22029	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	32922		29151	-0-	-3771	-0-	29151	2			N	-0-					-0-
08	32922		7140	-0-	-25782	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	31860		13463	-0-	-18397	-0-	13463	2			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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					544
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	162	1			563
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	169	1			600
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	357	1			436
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	180	1			481
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	336	1			535

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	214	1	2487	2	Y	74	95	1			53
							81	9									
09	3030	X	2176	-0-	-854	-0-	188	1	1967	2	Y	19					72
							21	9									
10	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	202	1	2322	2	Y	121	99	1			94
							133	9									
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	194	1	2525	2	Y	42	99	1			37
							46	9									
12	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	177	1	2106	2	Y	17					54
							19	9									
*01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	210	1	2558	2	Y	21					75
							23	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	36	50	1			28
							40	9									
09	1710	N	1216	-0-	-494	-0-	105	1	1101	2	Y	9					37
							10	9									
10	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	115	1	1329	2	Y	59	49	1			47
							65	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1512	2	Y	22	50	1			19
							24	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	10					29
							11	9									
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11					40
							12	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

08	13268	X	12252	-0-	-1016	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
09	12840	X	11215	-0-	-1625	-0-	403	1	10812	2	Y	-0-					-0-
10	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	892	1	13119	2	Y	-0-					-0-
11	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	693	1	12003	2	Y	-0-					-0-
12	12245	X	11977	-0-	-268	-0-	679	1	11298	2	Y	-0-					-0-
*01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	815	1	12673	2	Y	-0-					-0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) //CONT.// 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198 X	4194	-0-	-10004	-0-	521	1	3665	2	Y	7	17	1			10
						8	9									
09	10170 X	2372	-0-	-7798	-0-	350	1	2019	2	Y	3	10	1			3
						3	9									
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
11	5250 X	919	-0-	-4331	-0-	154	1	756	2	Y	8					11
						9	9									
12	4402 X	2713	-0-	-1689	-0-	390	1	2295	2	Y	25	5	1			31
						28	9									
01	4185 X	2197	-0-	-1988	-0-	332	1	1836	2	Y	26	30	1			27
						29	9									

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	102	1	2938	2	N	76					205
							84	9									
09	3180	X	3155	-0-	-25	-0-	110	1	2967	2	N	71	182	1			94
							78	9									
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	2	N	86					180
							95	9									
11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	81	1	2411	2	N	75	190	1			65
							83	9									
12	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	211	1	2636	2	N	72					137
							79	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					137

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

08	62031	X	56229	-0-	-5802	-0-	88	1	55885	2	N	233	357	1			139
							256	9									
09	59340	X	50730	-0-	-8610	-0-	85	1	50403	2	N	220	179	1			180
							242	9									
10	53185	X	53185	-0-	-0-	-0-	88	1	52843	2	N	231	177	1			234
							254	9									
11	57750	X	50451	-0-	-7299	-0-	86	1	50116	2	N	226	178	1			282
							249	9									
12	58342	X	54325	-0-	-4017	-0-	89	1	53966	2	N	245	367	1			160
							270	9									
01	56234	X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT					160

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

08	310	N	201	-0-	-109	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
09	300	N	86	-0-	-214	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	68	1	1619	3	N	-0-					17
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	N	-0-					17
10	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	65	1	1386	3	N	-0-					17
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	74	1	1523	3	N	-0-					17
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	72	1	1427	3	N	-0-					17
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	63	1	1391	3	N	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	62	1	988	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	57	1	917	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
10	T. A.		1032	-0-	1032	1032	62	1	969	3	Y	1					8
							1	9									
11	T. A.		926	-0-	926	1958	61	1	862	3	Y	3					11
							3	9									
12	T. A.		999	-0-	999	2957	66	1	933	3	Y	-0-	8	1			3
01	T. A.		1065	-0-	1065	4022	64	1	1001	3	Y	-0-					3

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
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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
08	1333	N	752	-0-	-581	-0-	52	1	700	3	N	-0-					39
09	1170	N	652	-0-	-518	-0-	45	1	607	3	N	-0-					39
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	61	1	857	3	N	20					59
							22	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	N	13					72
							14	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	3	N	-0-					72
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	N	-0-					72

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
08	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-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
08	2201	N	64	-0-	-2137	-0-	3	1	61	3	N	-0-					30
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					30
10	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	1	1	17	3	N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	130	1	2805	3	N	-0-			-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	123	1	2702	3	N	-0-			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	117	1	2756	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	125	1	2300	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	122	1	2327	3	N	-0-			-0-
*01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	135	1	2819	3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

08	806	N	799	-0-	-7	-0-	25	1	774	3	N	-0-			-0-
09	960	N	732	-0-	-228	-0-	22	1	710	3	N	-0-			-0-
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	24	1	708	3	N	-0-			-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	3	N	-0-			-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	28	1	666	3	N	-0-			-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

08	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	23	1	527	3	N	-0-			-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-			-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-			-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

08	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	184	1	1842	3	N	-0-			7
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	242	1	2563	3	N	-0-			7
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	235	1	2632	3	N	-0-			7
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	3	N	-0-			7
*12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	N	-0-			7
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	3	N	-0-			7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	27	1	834	3	N	24	72	1			67
							26	9									
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	26	1	829	3	N	48					115
							53	9									
10	930	N	604	-0-	-326	-0-	20	1	584	3	N	-0-					115
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	38	1	803	3	N	19	50	1			84
							21	9									
12	930	N	833	-0-	-97	-0-	33	1	800	3	N	-0-					84
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	56					140
							62	9									

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
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	167	1	4011	3	N	3					47
							3	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	162	1	3744	3	N	-0-					47
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	181	1	3864	3	N	4					51
							4	9									
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	177	1	3657	3	N	9					60
							10	9									
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	189	1	3745	3	N	1					61
							1	9									
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	177	1	3905	3	N	19					80
							21	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					23
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	329	3	33	9	Y	30					53
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3					56
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					56
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-	40	1			16
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	101	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	3	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	3	N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	3	N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	3	N	-0-					-0-
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					25
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3					28
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	9	Y	1					29
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			Y	-0-					29
12	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			Y	-0-	21	1			8
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					8

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
08	4247	X	3565	-0-	-682	-0-	152	1	3413	3	N	-0-					17
09	4110	X	3177	-0-	-933	-0-	133	1	3042	3	N	2					19
							2	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3608	3	N	1					20
							1	9									
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	164	1	3172	3	N	-0-					20
12	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	164	1	3306	3	N	-0-					20
01	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	138	1	3009	3	N	3					23
							3	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	757	1	5660	3	N	15					115
							17	9									
09	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	777	1	5410	3	N	11	59	1			67
							12	9									
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	807	1	5693	3	N	13					80
							14	9									
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	772	1	5270	3	N	18					98
							20	9									
*12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	821	1	5522	3	N	14					112
							15	9									
01	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	694	1	5474	3	N	21					133
							23	9									

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4744	3	24	9	N	22					70
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4380	3	10	9	N	9					79
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3792	3	15	9	N	14					93
11	2250	X	851	-0-	-1399	-0-	834	3	17	9	N	15	92	1			16
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4459	3	15	9	N	14					30
*01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4926	3	24	9	N	22					52

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
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	145	1	398	3	N	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	138	1	348	3	N	-0-					-0-
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	124	1	272	3	N	-0-					-0-
11	540	N	224	-0-	-316	-0-	55	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	234	1	487	3	N	-0-					-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	175	1	476	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	237	1	3700	3	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	187	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	207	1	3615	3	N	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	174	1	3789	3	N	-0-					-0-
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	188	1	4313	3	N	-0-					-0-
*01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	62	1	992	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	45	1	724	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	40	1	626	3	Y	3					9
							3	9									
11	750	N	303	-0-	-447	-0-	20	1	281	3	Y	2					11
							2	9									
12	775	N	300	-0-	-475	-0-	20	1	280	3	Y	-0-	7	1			4
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					4

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
08	496	N	89	-0-	-407	-0-	89	3			N	-0-					52
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					52
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					52
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					52
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					52
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					52

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
08	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	131	1	2169	3	Y	-0-					15
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	3	Y	-0-					15
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	136	1	2526	3	Y	-0-					15
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	-0-					15
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	123	1	2951	3	Y	-0-					15
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	Y	-0-					15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-			31

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	30	1	487	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	40	1	628	3	Y	2					8
							2	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	Y	2					10
							2	9									
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	34	1	473	3	Y	-0-	7	1			3
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	Y	-0-					3

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					55
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					55
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					55
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					55
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	3	2	9	N	2					57
*01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2150	3	10	9	N	9					66

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	187	1	1042	3	N	-0-					5
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	186	1	1040	3	N	-0-					5
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	200	1	1113	3	N	-0-					5
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	198	1	1097	3	N	-0-					5
12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	179	1	879	3	N	-0-					5
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	187	1	1094	3	N	1					6
							1	9									

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	185	1	1440	3	N	-0-					13
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	243	1	1547	3	N	2					15
							2	9									
10	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	234	1	1187	3	N	-0-					15
11	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	166	1	997	3	N	-0-					15
12	1736	N	1003	-0-	-733	-0-	189	1	812	3	N	2					17
							2	9									
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	N	-0-					17

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

08	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	291	1	4548	3	Y	-0-					39
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	241	1	4708	3	Y	-0-					39
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	304	1	5299	3	Y	-0-					39
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	216	1	4689	3	Y	-0-					39
*12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	221	1	5075	3	Y	-0-					39
01	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	191	1	4706	3	Y	-0-					39

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

08	1240	N	833	-0-	-407	-0-	197	1	636	3	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	197	1	623	3	N	-0-					-0-
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	169	1	525	3	N	-0-					-0-
11	810	N	576	-0-	-234	-0-	121	1	455	3	N	-0-					-0-
12	837	N	591	-0-	-246	-0-	151	1	440	3	N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	146	1	574	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

08	1147	X	829	-0-	-318	-0-	818	3	11	9	N	10					24
09	1110	X	633	-0-	-477	-0-	633	3			N	-0-					24
10	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1419	3	7	9	N	6					30
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					30
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					42
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					45

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					5
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	242	3	6	9	Y	5					10
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					10
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					10
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	171	3	14	9	Y	13	7	1			16
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					18

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

08	279	N	273	-0-	-6	-0-	66	1	207	3	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	61	1	186	3	N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	63	1	185	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	57	1	159	3	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	57	1	163	3	N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	N	-0-					-0-
11	870	N	648	-0-	-222	-0-	27	1	621	3	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	31	1	738	3	N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

08	279	N	231	-0-	-48	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	268	1	865	3	N	6					57
							7	9									
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	253	1	803	3	N	4					61
							4	9									
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	261	1	810	3	N	1					62
							1	9									
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	238	1	896	3	N	4					66
							4	9									
12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	186	1	543	3	N	2					68
							2	9									
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	239	1	941	3	N	-0-					68

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

08	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	60	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	69	1	1598	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	80	1	1715	3	N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	78	1	1546	3	N	-0-					-0-
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	82	1	1799	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

08	372	N	336	-0-	-36	-0-	44	1	292	3	N	-0-					48
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	44	1	282	3	N	-0-					48
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	315	3	N	-0-					48
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	322	3	N	-0-					48
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					48
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	179	1	3860	3	N	3					74
							3	9									
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	164	1	3608	3	N	-0-					74
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	157	1	3710	3	N	3					77
							3	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	190	1	3497	3	N	-0-					77
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	3	N	-0-					77
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	149	1	3099	3	N	-0-					77

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

08	589	N	443	-0-	-146	-0-	25	1	418	3	N	-0-					14
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	13	1	271	3	N	-0-					14
10	496	N	196	-0-	-300	-0-	10	1	186	3	N	-0-					14
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	16	1	363	3	N	-0-					14
12	279	N	37	-0-	-242	-0-	1	1	36	3	N	-0-					14
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

08	961	N	824	-0-	-137	-0-	47	1	777	3	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-
10	961	N	377	-0-	-584	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
11	810	N	81	-0-	-729	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	46	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

08	3038	N	2771	-0-	-267	-0-	388	1	2383	3	N	-0-					-0-
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	430	1	2524	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	320	1	1896	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	364	1	2074	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2101	-0-	-937	-0-	338	1	1763	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1753	-0-	-1285	-0-	83	1	1669	3	N	1					1
							1	9									

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

08	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	323	1	1985	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	313	1	1837	3	N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	348	1	2062	3	N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	344	1	1958	3	N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	382	1	1991	3	N	-0-					-0-
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1790	3	N	-0-					37
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	3	N	-0-					37
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	116	1	1621	3	N	-0-					37
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	3	N	11					48
							12	9									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1495	3	N	-0-					48
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	118	1	1350	3	N	-0-					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1015	2	165	3	N	11					65
							12	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	988	2	170	3	N	-0-					65
10	1240	N	832	-0-	-408	-0-	622	2	196	3	N	13					78
							14	9									
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	222	1	615	2	N	-0-					78
							139	3									
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	229	1	621	2	N	-0-					78
							200	3									
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	231	1	624	2	N	-0-					78
							193	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	868	N	687	-0-	-181	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-
09	840	N	681	-0-	-159	-0-	34	1	647	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	60	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1287	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	3	Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	168	1	3157	3	Y	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	164	1	3156	3	Y	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	172	1	3358	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	162	1	3137	3	Y	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	169	1	3203	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	173	1	3279	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6774	-0-	-480	-0-	340	1	6409	3	Y	23	13	1			19
							25	9									
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	326	1	6267	3	Y	22	23	1			18
							24	9									
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	365	1	7128	3	Y	36	47	1			7
							40	9									
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	352	1	6797	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
*12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	368	1	6967	3	Y	44	33	1			21
							48	9									
*01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	376	1	7124	3	Y	46	46	1			21
							51	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4050	2	657	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	3773	2	649	3	Y	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3651	2	1153	3	Y	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3561	2	809	3	Y	-0-					-0-
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	3645	2	1177	3	Y	-0-					-0-
*01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	3609	2	1113	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3808	-0-	-656	-0-	135	1	3655	3	Y	16	47	1			20
							18	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	150	1	3517	3	Y	15					35
							17	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	157	1	3803	3	Y	12					47
							13	9									
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	158	1	3767	3	Y	20					67
							22	9									
12	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	153	1	3449	3	Y	15	67	1			15
							17	9									
*01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	175	1	3838	3	Y	31					46
							34	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2142	2	348	3	N	-0-					4
09	2490	N	2286	-0-	-204	-0-	1951	2	335	3	N	-0-					4
10	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	1853	2	586	3	N	-0-					4
11	2400	N	2013	-0-	-387	-0-	1641	2	372	3	N	-0-					4
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1720	2	554	3	N	-0-					4
01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	1767	2	545	3	N	-0-					4

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
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					18
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					18
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	3	3	9	N	3					21
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	N	2					23
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	3	4	9	N	4					27
01	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					27

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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1605	2	260	3	N	-0-					4
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1349	2	232	3	N	-0-					4
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1229	2	388	3	N	-0-					4
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1141	2	259	3	N	-0-					4
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1119	2	362	3	N	-0-					4
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1029	2	317	3	N	-0-					4

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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	3	Y	-0-					3
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	Y	-0-					3
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-					3
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	-0-					3
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					3
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	50	1	385	3	Y	10					13
							11	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	215	1	3563	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	192	1	3405	3	Y	1					8
							1	9									
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	208	1	3473	3	Y	3					11
							3	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	245	1	3481	3	Y	2					13
							2	9									
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	256	1	3691	3	Y	-0-					13
*01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	236	1	3754	3	Y	5					18
							6	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-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

08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	102	1	2773	3	Y	-0-					20
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2549	3	Y	20					40
							22	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	110	1	2662	3	Y	-0-					40
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	3	Y	-0-					40
*12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2849	3	Y	-0-					40
01	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	113	1	2456	3	Y	-0-					40

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	490	1	2633	3	N	-0-					37
09	2730	X	2656	-0-	-74	-0-	390	1	2266	3	N	-0-					37
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	400	1	2270	3	N	-0-					37
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	600	1	2823	3	N	-0-					37
12	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	350	1	2398	3	N	-0-					37
01	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	370	1	2358	3	N	-0-					37

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	251	1	2061	3	Y	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	3	Y	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	249	1	2161	3	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	212	1	1860	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	161	1	1434	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	392	1	4268	3	Y	14					27
							15	9									
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	342	1	3877	3	Y	14					41
							15	9									
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	401	1	4850	3	Y	-0-					41
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	400	1	4913	3	Y	23					64
							25	9									
*12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	421	1	4744	3	Y	13	66	1			11
							14	9									
01	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	428	1	4617	3	Y	-0-					11

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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	71	1	376	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	383	3	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	65	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	14					14
							15	9									

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
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	134	1	2200	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	123	1	2182	3	Y	1					2
							1	9									
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	140	1	2326	3	Y	2					4
							2	9									
11	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	115	1	1640	3	Y	1					5
							1	9									
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	125	1	1790	3	Y	-0-					5
01	2294	N	1266	-0-	-1028	-0-	75	1	1190	3	Y	1					6
							1	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
08	6479	X	6438	-0-	-41	-0-	584	1	5817	3	Y	34					43
							37	9									
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	556	1	5594	3	Y	17					60
							19	9									
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	591	1	5949	3	Y	23					83
							25	9									
11	6570	X	6544	-0-	-26	-0-	709	1	5823	3	Y	11	89	1			5
							12	9									
12	6789	X	6762	-0-	-27	-0-	732	1	5998	3	Y	29					34
							32	9									
*01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	664	1	5898	3	Y	28					62
							31	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6731	-0-	-895	-0-	384	1	6341	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
09	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	456	1	8066	3	Y	3					10
							3	9									
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	449	1	7508	3	Y	6					16
							7	9									
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	3					19
							3	9									
*12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	1					20
							1	9									
*01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	675	1	10759	3	Y	7					27
							8	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	549	1	2899	3	N	1	104	1			12
							1	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	526	1	2735	3	N	-0-					12
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	542	1	2789	3	N	25					37
							28	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	515	1	2805	3	N	-0-					37
12	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	514	1	2643	3	N	-0-					37
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	513	1	2720	3	N	14					51
							15	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	113	1	1860	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	101	1	1783	3	Y	1					6
							1	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	2					8
							2	9									
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	130	1	1846	3	Y	1					9
							1	9									
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	128	1	1836	3	Y	-0-					9
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	3	Y	2					11
							2	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	3	Y	-0-					-0-
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	118	1	2786	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3314	-0-	214	214	131	1	3183	3	Y	-0-					-0-
11	2990	N	2776	-0-	-214	-0-	112	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	104	1	2342	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2255	-0-	-566	-0-	99	1	2156	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	126	1	2234	3	Y	1					4
							1	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	3	Y	2					6
							2	9									
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	149	1	2127	3	Y	1					7
							1	9									
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	3	Y	-0-					7
01	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	130	1	2079	3	Y	2					9
							2	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	234	1	6040	3	Y	40	26	1			55
							44	9									
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					55
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	149	1	2808	3	Y	22	12	1			20
							24	9									
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	143	1	2755	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	150	1	2928	3	Y	36	46	1			9
							40	9									
11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	146	1	2829	3	Y	17	14	1			12
							19	9									
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	152	1	2874	3	Y	43	33	1			22
							47	9									
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	154	1	2911	3	Y	47	47	1			22
							52	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1916	3	Y	6	6	1			11
							7	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1934	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
11	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	86	1	1694	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
01	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	110	1	1749	3	Y	7	6	1			8
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	1	13	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		41	-0-	41	42	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	213	2	35	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	319	2	55	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	290	2	91	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	272	2	62	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	245	2	78	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	81	2	26	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-	58	1			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	Y	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	1					1
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	38					52
							42	9									
09	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	57	1	1091	3	Y	-0-					52
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	3	Y	-0-					52
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	60	1	1165	3	Y	-0-					52
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	3	Y	-0-					52
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	3	Y	-0-					52

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	2					3
							2	9									
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					4
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	3	Y	1					5
							1	9									

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
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	83	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	715	-0-	-665	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	538	-0-	-888	-0-	27	1	511	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
08	3100	N	4192	-0-	1092	1092	211	1	3981	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3153	-0-	153	1245	156	1	2997	3	Y	-0-					-0-
10	1642	N	397	-0-	-1245	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	371	-0-	-1039	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	432	-0-	-1025	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	417	-0-	-1040	-0-	21	1	396	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
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	83	1	2260	3	Y	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	90	1	2117	3	Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	78	1	1891	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	85	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	71	1	1552	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	16	41	1			17
							18	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	44	1	1030	3	Y	15					32
							17	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	51	1	1228	3	Y	11					43
							12	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	Y	20					63
							22	9									
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	9	60	1			12
							10	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					12

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

08	279	N	199	-0-	-80	-0-	171	2	28	3	N	-0-					19
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	2	37	3	N	-0-					19
10	403	N	233	-0-	-170	-0-	176	2	56	3	N	1					20
							1	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	N	-0-	2	1			18
							35	3									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					18
							19	3									
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	261	2	N	-0-					18
							80	3									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

08	744	N	679	-0-	-65	-0-	584	2	95	3	N	-0-					19
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	652	2	112	3	N	-0-	1	1			18
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	448	2	142	3	N	4					22
							4	9									
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	138	1	385	2	N	1	7	1			16
							88	3	1	9							
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	143	1	387	2	N	-0-					16
							125	3									
*01	589	N	582	-0-	-7	-0-	128	1	347	2	N	-0-					16
							107	3									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

08	6944	X	6564	-0-	-380	-0-	291	1	6273	3	N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	337	1	6263	3	N	-0-					-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	333	1	5760	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6228	-0-	-3	-0-	338	1	5890	3	N	-0-					-0-
*01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	345	1	5971	3	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					2
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					2
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					2
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-					2

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
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					4
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					4
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					4
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					4
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					4
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					4

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					3
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					3
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					3
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					3
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					3
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					3

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
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					4
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					4
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					4
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					4
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					4
*01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					4

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
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					1
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					1
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					1
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					1
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					1
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					1

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
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					1
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					1
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					1
11	1260	N	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					1
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	2			N	-0-					1
01	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					1
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

08	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					20
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					20
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					20
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					20
12	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-					20
01	2542	N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					1
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					1
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					1
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					1
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					1
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					4
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					4
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					4
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					4
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					4
*01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					2
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					2
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					2
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

08	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-					2
09	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					2
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
12	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			N	-0-					2
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

08	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			Y	-0-					1
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					1
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					1
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	2			N	-0-					1
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					1
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					1
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					1
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

08	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					4
09	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2729	2			N	-0-					4
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					4
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					4
12	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					4
01	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					2
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					2
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					2
11	2220	N	1268	-0-	-952	-0-	1268	2			N	-0-					2
12	2418	N	1300	-0-	-1118	-0-	1300	2			N	-0-					2
01	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	1193	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					107
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5049	2	65	9	N	59					166
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5653	2	19	9	N	17					183
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5007	2	11	9	N	10	170	1			23
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4778	2	31	9	N	28					51
*01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4517	2	3	9	N	3					54

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	740	1	2406	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3210	-0-	210	210	781	1	2429	3	N	-0-			-0-
10	2671	N	2461	-0-	-210	-0-	635	1	1826	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	570	1	1476	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	719	1	1877	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	767	1	2277	3	N	-0-			-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	446	1	1451	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	406	1	1262	3	N	-0-			-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	594	1	1706	3	N	-0-			-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	594	1	1538	3	N	-0-			-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	542	1	1414	3	N	-0-			-0-
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	524	1	1557	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	217	1	1102	3	N	-0-			-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	218	1	1098	3	N	-0-			-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	3	N	-0-			-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	264	1	1352	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	228	1	930	3	N	-0-			-0-
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	200	1	728	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

08	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	18	1	410	3	N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-			-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	1054	N	891	-0-	-163	-0-	124	1	760	3	N	6					27
							7	9									
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	117	1	687	3	N	5					32
							6	9									
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	116	1	690	3	N	5					37
							6	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	142	1	807	3	N	5					42
							6	9									
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	124	1	647	3	N	-0-					42
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	N	5					47
							6	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	242	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	315	1	1759	3	N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	249	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	970	-0-	-1169	-0-	221	1	749	3	N	-0-					-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	259	1	738	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	92	1	2066	3	N	-0-					33
09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	85	1	1950	3	N	-0-					33
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	91	1	2228	3	N	-0-					33
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	101	1	1958	3	N	-0-					33
12	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	91	1	1828	3	N	-0-					33
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	59	1	184	3	N	1					33
							1	9									
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	47	1	142	3	N	-0-					33
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	53	1	154	3	N	-0-					33
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	54	1	149	3	N	2					35
							2	9									
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	46	1	131	3	N	-0-					35
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	3	N	-0-					35

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-					5
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3					8
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					8
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					8
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-	6	1			2
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					5
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	3	3	9	Y	3					8
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			Y	-0-					8
11	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	3			Y	-0-					8
12	2139	N	925	-0-	-1214	-0-	916	3	9	9	Y	8	6	1			10
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					11

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
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	1001	1	3583	3	N	-0-					22
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	854	1	3120	3	N	-0-					22
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	3	N	-0-					22
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	949	1	3448	3	N	-0-					22
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1037	1	3542	3	N	-0-					22
*01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1031	1	3561	3	N	-0-					22

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

08	2542	X	1281	-0-	-1261	-0-	51	1	1230	3	N	-0-					30
09	2130	X	1218	-0-	-912	-0-	51	1	1167	3	N	-0-					30
10	2077	X	1292	-0-	-785	-0-	58	1	1234	3	N	-0-					30
11	2010	X	1150	-0-	-860	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					30
12	1891	X	894	-0-	-997	-0-	43	1	851	3	N	-0-					30
01	1271	X	465	-0-	-806	-0-	20	1	445	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

08	899	X	762	-0-	-137	-0-	203	1	559	3	N	-0-					-0-
09	840	X	769	-0-	-71	-0-	219	1	550	3	N	-0-					-0-
10	868	X	705	-0-	-163	-0-	221	1	484	3	N	-0-					-0-
11	810	X	237	-0-	-573	-0-	58	1	179	3	N	-0-					-0-
12	806	X	392	-0-	-414	-0-	127	1	265	3	N	-0-					-0-
01	806	X	688	-0-	-118	-0-	185	1	503	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

08	651	N	633	-0-	-18	-0-	149	1	484	3	N	-0-					-0-
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	134	1	416	3	N	-0-					-0-
10	713	N	522	-0-	-191	-0-	135	1	387	3	N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	150	1	388	3	N	-0-					-0-
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	103	1	268	3	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	72	1	215	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

08	744	X	564	-0-	-180	-0-	79	1	485	3	N	-0-					-0-
09	660	X	490	-0-	-170	-0-	71	1	419	3	N	-0-					-0-
10	682	X	416	-0-	-266	-0-	60	1	356	3	N	-0-					-0-
11	630	X	163	-0-	-467	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
12	558	X	467	-0-	-91	-0-	75	1	392	3	N	-0-					-0-
01	558	X	277	-0-	-281	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-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
08	1178	X	957	-0-	-221	-0-	134	1	823	3	N	-0-			-0-
09	1140	X	905	-0-	-235	-0-	132	1	773	3	N	-0-			-0-
10	1116	X	872	-0-	-244	-0-	126	1	746	3	N	-0-			-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	173	1	987	3	N	-0-			-0-
12	1054	X	964	-0-	-90	-0-	155	1	809	3	N	-0-			-0-
01	961	X	859	-0-	-102	-0-	41	1	818	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	988	-0-	-221	-0-	263	1	725	3	N	-0-			40
09	1170	X	973	-0-	-197	-0-	277	1	696	3	N	-0-			40
10	1209	X	946	-0-	-263	-0-	297	1	649	3	N	-0-			40
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	284	1	879	3	N	-0-			40
12	1116	X	438	-0-	-678	-0-	142	1	296	3	N	-0-			40
*01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	317	1	864	3	N	-0-			40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210	X	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
10	217	X	47	-0-	-170	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
11	180	X	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
12	155	X	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	N	-0-			2
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	138	1	1255	3	N	-0-			2
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	N	-0-			2
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			2
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	N	-0-			2
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-			2

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					16
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					16
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					16
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

08	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	233	1	3434	2	Y	4					40
							113	3	4	9							
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	162	1	3489	2	Y	6					46
							123	3	7	9							
10	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	138	1	3076	2	Y	7					53
							222	3	8	9							
11	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	88	1	3134	2	Y	4					57
							235	3	4	9							
12	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	106	1	3315	2	Y	-0-					57
							186	3									
01	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	91	1	3296	2	Y	-0-					57
							100	3									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

08	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	1980	N	1049	-0-	-931	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	2108	N	1110	-0-	-998	-0-	29	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

08	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	389	1	5734	2	Y	8					80
							189	3	9	9							
09	6300	X	4307	-0-	-1993	-0-	185	1	3970	2	Y	12					92
							139	3	13	9							
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	270	1	6033	2	Y	15					107
							436	3	17	9							
11	6120	X	6011	-0-	-109	-0-	153	1	5441	2	Y	7					114
							409	3	8	9							
12	6324	X	5604	-0-	-720	-0-	166	1	5150	2	Y	-0-					114
							288	3									
01	6665	X	5418	-0-	-1247	-0-	141	1	5121	2	Y	-0-					114
							156	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	961	X	716	-0-	-245	-0-	44 22	1 3	650	2	Y	-0-					28
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	22 16	1 3	470 1	2 9	Y	1					29
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37 61	1 3	836 6	2 9	Y	5					34
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18 49	1 3	654	2	Y	-0-					34
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22 39	1 3	691	2	Y	-0-					34
01	930	N	727	-0-	-203	-0-	19 21	1 3	687	2	Y	-0-					34

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
08	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	545 265	1 3	8038	2	Y	-0-					-0-
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	400 303	1 3	8596	2	Y	-0-					-0-
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	377 611	1 3	8434	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8431	-0-	-269	-0-	216 573	1 3	7642	2	Y	-0-					-0-
12	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-	237 413	1 3	7386	2	Y	-0-					-0-
01	9610	X	7770	-0-	-1840	-0-	203 223	1 3	7344	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
08	5704	X	5211	-0-	-493	-0-	321 156	1 3	4734	2	Y	-0-					22
09	5520	X	3196	-0-	-2324	-0-	138 103	1 3	2955	2	Y	-0-					22
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	266 431	1 3	5948 1	2 9	Y	1					23
11	5490	X	4571	-0-	-919	-0-	117 311	1 3	4143	2	Y	-0-					23
12	5673	X	4416	-0-	-1257	-0-	130 227	1 3	4059	2	Y	-0-					23
01	6634	X	4270	-0-	-2364	-0-	112 123	1 3	4035	2	Y	-0-					23

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	10520	-0-	-237	-0-	648	1	9557	2	Y	-0-			-0-
							315	3							
09	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	487	1	10457	2	Y	-0-			-0-
							368	3							
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	434	1	9709	2	Y	-0-			-0-
							703	3							
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	260	1	9219	2	Y	-0-			-0-
							691	3							
12	11687	X	9340	-0-	-2347	-0-	276	1	8584	2	Y	-0-			-0-
							480	3							
01	11687	X	9030	-0-	-2657	-0-	236	1	8535	2	Y	-0-			-0-
							259	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5725	X	5680	-0-	-45	-0-	350	1	5159	2	Y	1			69
							170	3	1	9					
09	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	227	1	4868	2	Y	1			70
							171	3	1	9					
10	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	212	1	4731	2	Y	6			76
							342	3	7	9					
11	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	134	1	4743	2	Y	1			77
							356	3	1	9					
12	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	153	1	4770	2	Y	-0-			77
							267	3							
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	131	1	4742	2	Y	-0-			77
							144	3							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3842	-0-	-777	-0-	237	1	3490	2	Y	-0-			-0-
							115	3							
09	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	187	1	4010	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
10	4247	X	3798	-0-	-449	-0-	152	1	3400	2	Y	-0-			-0-
							246	3							
11	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	98	1	3479	2	Y	-0-			-0-
							261	3							
12	4495	X	3293	-0-	-1202	-0-	97	1	3027	2	Y	-0-			-0-
							169	3							
01	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	83	1	3010	2	Y	-0-			-0-
							91	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	6	1	219	2	Y	-0-			-0-
							7	3							

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	150	-0-	-997	-0-	5	1	145	2	Y	-0-			1
09	1110	N	704	-0-	-406	-0-	31	1	673	2	Y	-0-			1
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	83	1	1433	2	Y	-0-			1
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-			1
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			1
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	-0-			1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	X	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09	450	X	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	465	X	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	450	X	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	434	X	369	-0-	-65	-0-	369	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
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					35
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-					35
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					35
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			Y	-0-					35
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					35
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					35
GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645																	
08	4433	X	3372	-0-	-1061	-0-	3372	2			Y	-0-					175
09	4290	X	2532	-0-	-1758	-0-	2532	2			Y	-0-					175
10	3968	X	3050	-0-	-918	-0-	3050	2			Y	-0-					175
11	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			Y	-0-					175
12	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3374	2			Y	-0-					175
*01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					175

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	311	2	Y	-0-					15
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	247	2	Y	-0-					15
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	85	1	298	2	Y	1					16
							1	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	323	2	Y	2					18
							2	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	Y	4					22
							4	9									
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61	1	364	2	Y	2	11	1			13
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 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
08	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	166	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1481	-0-	-649	-0-	34	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

08	7471	X	5875	-0-	-1596	-0-	409	1	5466	2	Y	-0-					17
09	6870	X	5355	-0-	-1515	-0-	385	1	4970	2	Y	-0-					17
10	6789	X	5650	-0-	-1139	-0-	360	1	5253	2	Y	34					51
							37	9									
11	6150	X	5053	-0-	-1097	-0-	319	1	4734	2	Y	-0-					51
*12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	430	1	6411	2	Y	-0-					51
*01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	8					59
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

08	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	58	1	861	2	Y	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-					-0-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

08	11997	X	8892	-0-	-3105	-0-	390	1	8501	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	10110	X	8331	-0-	-1779	-0-	370	1	7959	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	9827	X	9422	-0-	-405	-0-	497	1	8924	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8820	X	8557	-0-	-263	-0-	383	1	8172	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	402	1	8513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	8897	X	6723	-0-	-2174	-0-	302	1	6420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

08	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	149	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2370	-0-	-60	-0-	170	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3415	-0-	315	315	219	1	3196	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2827	-0-	-173	142	178	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*12	2758	N	2616	-0-	-142	-0-	164	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	168	1	2372	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	7966	-0-	-1675	-0-	350	1	7615	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	8940	X	8294	-0-	-646	-0-	368	1	7920	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	488	1	8769	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	383	1	8159	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	8339	X	5553	-0-	-2786	-0-	250	1	5301	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	370	1	7862	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

08	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	193	1	4211	2	Y	-0-					1
09	4500	X	3821	-0-	-679	-0-	170	1	3651	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4557	X	3931	-0-	-626	-0-	207	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	176	1	3758	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	185	1	3929	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	176	1	3748	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	102	1	1842	2	Y	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

08	12834	X	10901	-0-	-1933	-0-	479	1	10422	2	Y	-0-					-0-
09	12420	X	10898	-0-	-1522	-0-	484	1	10414	2	Y	-0-					-0-
10	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	581	1	10437	2	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9785	-0-	-775	-0-	439	1	9346	2	Y	-0-					-0-
12	10912	X	10579	-0-	-333	-0-	477	1	10102	2	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	467	1	9919	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

08	10044	X	8933	-0-	-1111	-0-	392	1	8540	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	8940	X	7126	-0-	-1814	-0-	316	1	6806	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	8959	X	7226	-0-	-1733	-0-	381	1	6842	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	8670	X	7602	-0-	-1068	-0-	341	1	7260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	8959	X	6779	-0-	-2180	-0-	306	1	6471	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	8928	X	6405	-0-	-2523	-0-	288	1	6116	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	12480	-0-	-3237	-0-	548	1 9	11931	2	Y	1	2	1			-0-
09	14370	X	10255	-0-	-4115	-0-	456	1 9	9798	2	Y	1	1	1			-0-
10	13578	X	10258	-0-	-3320	-0-	541	1 9	9716	2	Y	1	1	1			-0-
11	12930	X	10394	-0-	-2536	-0-	466	1	9928	2	Y	-0-					-0-
12	13361	X	10398	-0-	-2963	-0-	469	1	9929	2	Y	-0-					-0-
01	12493	X	10036	-0-	-2457	-0-	451	1	9585	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

08	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	202	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1825	-0-	-425	-0-	41	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	191	1	2550	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	177	1	2293	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	175	1	2561	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2194	-0-	-836	-0-	138	1	2056	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	134	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	134	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	133	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	115	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) //CONT.// 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

08	2418 #	1353	-0-	-1065	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1650 #	1107	-0-	-543	-0-	79	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1581 #	1370	-0-	-211	-0-	88	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	290	1	4311	2	Y	-0-					-0-
*12	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	230	1	3432	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	2895	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	181	1	2419	2	Y	5					32
							6	9									
09	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	193	1	2482	2	Y	5					37
							6	9									
10	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	193	1	2404	2	Y	5					42
							6	9									
11	2820	X	2283	-0-	-537	-0-	166	1	2111	2	Y	5	17	1			30
							6	9									
12	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	186	1	2483	2	Y	5					35
							6	9									
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	Y	10					45
							11	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
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	250	2	Y	4					22
							4	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					22
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	18	1	227	2	Y	1					23
							1	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	2	1			21
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	1					22
							1	9									
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					22

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
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	465	1	1535	2	N	8					134
							9	9									
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	445	1	1851	2	N	4					138
							4	9									
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	484	1	1714	2	N	-0-					138
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	520	1	1755	2	N	-0-					138
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	548	1	1351	2	N	-0-					138
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	601	1	1635	2	N	1					139
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-					67
09	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	1050	2			N	-0-					67
10	1426	X	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			N	-0-					67
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					67
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					67
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

08	1271	N	1230	-0-	-41	B	-0-	106	1	1120	2	Y	4	7	1			6
								4	9									
09	1140	N	1041	-0-	-99	B	-0-	89	1	948	2	Y	4	8	1			2
								4	9									
10	1085	N	1048	-0-	-37	B	-0-	99	1	943	2	Y	5					7
								6	9									
11	1050	N	1030	-0-	-20	B	-0-	95	1	926	2	Y	8	12	1			3
								9	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	76	1	894	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
01	1054	N	1027	-0-	-27	B	-0-	172	1	848	2	Y	6	3	1			5
								7	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	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

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	2776	1237	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	4005	1229	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1446	-0-	-1554	2451	1446	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

08	1085	N	607	-0-	-478	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	649	-0-	-851	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	653	-0-	653	1530	653	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	2571	1041	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1189	-0-	-1811	760	1189	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	442	-0-	442	842	442	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	666	-0-	666	1508	666	2			Y	-0-					-0-
*01	2307	N	799	-0-	-1508	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

08	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	587	-0-	587	1385	587	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	711	-0-	711	2096	711	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	953	-0-	-2047	49	953	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	185	-0-	185	401	185	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	168	-0-	168	569	168	2			Y	-0-					-0-
*01	1115	N	546	-0-	-569	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4103	-0-	1003	1003	4103	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3106	-0-	106	1109	3106	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3910	-0-	3910	5019	3910	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4048	-0-	4048	9067	4048	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1327	-0-	1327	10394	1327	2			Y	-0-					-0-
*01	11391	X	997	-0-	-10394	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		122	-0-	122	260	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		139	-0-	139	399	139	2			Y	-0-					-0-
*01	560	N	161	-0-	-399	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	1395	N	917	-0-	-478	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		917	-0-	917	2178	917	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1328	-0-	1328	3506	1328	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1537	-0-	-1463	2043	1537	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		712	-0-	712	1444	712	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		788	-0-	788	2232	788	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	786	-0-	-2214	18	786	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		827	-0-	827	827	827	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		695	-0-	695	1522	695	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		689	-0-	689	2211	689	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	832	-0-	-2168	43	832	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		840	-0-	840	1689	840	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1658	-0-	1658	3347	1658	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1853	-0-	-1147	2200	1853	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		852	-0-	852	852	852	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		764	-0-	764	1616	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1394	-0-	1394	3010	1394	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1200	-0-	-1800	1210	1200	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		179	-0-	179	353	179	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		158	-0-	158	511	158	2			Y	-0-					-0-
*01	764	N	253	-0-	-511	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					190
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					190
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	2			Y	-0-					190
11	DLQ G-10		769	-0-	769	1586	769	2			Y	-0-					190
12	DLQ G-10		807	-0-	807	2393	807	2			Y	-0-					190
*01	3000	N	719	-0-	-2281	112	719	2			Y	-0-					190

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
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		806	-0-	806	1686	806	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2773	1087	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1073	-0-	-1927	846	1073	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1007	-0-	-1163	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		858	-0-	858	1812	858	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1423	-0-	1423	3235	1423	2			Y	-0-					-0-
*01	3000	N	1401	-0-	-1599	1636	1401	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	489	-0-	-162	-0-	66	1	423	3	N	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	75	1	515	3	N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	86	1	524	3	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	3	N	-0-					-0-
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	57	1	321	3	N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	68	1	532	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	74	1	475	3	N	-0-			-0-
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	61	1	421	3	N	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	107	1	651	3	N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	3	N	-0-			-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	N	-0-			-0-
01	744	N	492	-0-	-252	-0-	56	1	436	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-			-0-
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	48	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	248	X	217	-0-	-31	-0-	38	1	179	3	Y	-0-			-0-
*01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	72	1	297	3	Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

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
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	53	1	155	3	N	-0-			-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	24	1	162	3	N	-0-			-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	30	1	164	3	N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	N	-0-			-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	3	N	-0-			-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
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	3	N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	44	1	194	3	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-			-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	420	N	227	-0-	-193	-0-	22	1	203	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	527	N	139	-0-	-388	-0-	19	1	119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

08	1178	N	887	-0-	-291	-0-	67	1	820	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	3	N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	120	1	1175	3	N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	181	1	1304	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	128	1	826	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	403	N	117	-0-	-286	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	3	N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

08	372	N	106	-0-	-266	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	132	-0-	-1098	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
01	775	N	143	-0-	-632	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	626	-0-	-242	-0-	47	1	579	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	119	1	1165	3	N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	163	1	1173	3	N	-0-					-0-
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	591	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-					1
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	37	1	257	3	N	-0-					1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	3	N	-0-					1
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	47	1	274	3	N	-0-					1
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	42	1	327	3	N	-0-					1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	146	-0-	-412	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	266	-0-	-354	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	220	-0-	-865	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 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
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	N	-0-					-0-
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	55	1	511	3	N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	53	1	526	3	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	696	3	N	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	618	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
09	510	N	42	-0-	-468	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92	1	345	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	3	N	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	36	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	35	1	204	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	3	N	-0-					-0-
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	27	1	211	3	N	-0-					-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
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	241	1	345	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	305	1	328	3	N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	71	1	340	3	N	-0-					-0-
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	52	1	329	3	N	-0-					-0-
12	651	N	370	-0-	-281	-0-	37	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		114	-0-	114	114	11	1	103	3	N	-0-					-0-
10	306	N	192	-0-	-114	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

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
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

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
08	310	X	280	-0-	-30	-0-	37	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	260	-0-	-10	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	259	-0-	-20	-0-	46	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	254	-0-	-25	-0-	50	1	204	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	248	X	222	-0-	-26	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	201	-0-	-39	-0-	41	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	193	-0-	-55	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	220	-0-	-20	-0-	35	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	216	-0-	-1	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	105	1	672	3	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - PLUGGED 09/08/16

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - PLUGGED 09/12/16

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
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	40	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	193	-0-	-24	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	193	-0-	-17	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	210	-0-	-7	-0-	37	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	200	-0-	-17	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	3	N	-0-					-0-
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	107	1	403	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	170	1	413	3	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	47	1	190	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	806	N	301	-0-	-505	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-
09	900	N	30	-0-	-870	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	3	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	147	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	107	1	685	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	493	-0-	-189	-0-	65	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	574	-0-	-86	-0-	117	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	581	-0-	-101	-0-	87	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	552	-0-	-18	-0-	89	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	533	-0-	-56	-0-	94	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	570	-0-	-19	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	221	-0-	-229	-0-	45	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	253	-0-	-212	-0-	38	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	221	-0-	-229	-0-	36	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	67	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
12	558	N	122	-0-	-436	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	27	1	174	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	396	-0-	-7	-0-	59	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	409	X	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	388	-0-	-46	-0-	68	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	403	-0-	-31	-0-	79	1	324	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

08	1922	X	1649	-0-	-273	-0-	218	1	1431	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1618	-0-	-242	-0-	330	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	267	1	1517	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	274	1	1428	3	Y	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	352	1	1452	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	341	X	286	-0-	-55	-0-	38	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	284	-0-	-46	-0-	58	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	3	Y	-0-					-0-
*01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

08	465	X	446	-0-	-19	-0-	59	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	459	-0-	-6	-0-	69	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	97	1	454	3	Y	-0-					-0-
*01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	112	1	462	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

08	341	X	192	-0-	-149	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	234	-0-	-6	-0-	48	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	173	-0-	-75	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	188	-0-	-22	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	176	-0-	-72	-0-	31	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	173	-0-	-75	-0-	34	1	139	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	318	-0-	-54	-0-	56	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	288	-0-	-72	-0-	74	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	270	-0-	-102	-0-	48	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	281	-0-	-60	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	136	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	1023	-0-	-117	-0-	209	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	976	-0-	-202	-0-	146	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	1140	X	1029	-0-	-111	-0-	166	1	863	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	184	1	859	3	Y	-0-					-0-
*01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
08	465	X	424	-0-	-41	-0-	56	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	460	-0-	-20	-0-	94	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	474	-0-	-22	-0-	71	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	450	-0-	-30	-0-	72	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	87	1	408	3	Y	-0-					-0-
*01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	908	-0-	-22	-0-	120	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	844	-0-	-26	-0-	172	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	152	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	854	-0-	-169	-0-	167	1	687	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	96	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		628	-0-	628	628	117	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		615	-0-	615	1243	119	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		628	-0-	628	1871	124	1	504	3	Y	-0-					-0-
*01	2445	X	574	-0-	-1871	-0-	90	1	484	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	83	1	220	3	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	110	1	169	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	102	1	167	3	N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	130	1	95	3	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	138	1	91	3	N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	147	1	66	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	81	1	236	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	368	3	N	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	63	1	287	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	669	-0-	-168	-0-	88	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	781	-0-	-269	-0-	159	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1017	-0-	-68	-0-	152	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	229	-0-	-821	-0-	37	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	4	-0-	-833	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	165	-0-	-21	-0-	22	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	152	-0-	-28	-0-	31	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	112	-0-	-38	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	104	1	662	3	N	-0-					-0-
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	80	1	546	3	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	3	N	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	100	1	577	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	108	1	607	3	N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	84	1	653	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

08	403	N	147	-0-	-256	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	450	N	219	-0-	-231	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	18	1	12	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	490	1	373	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	574	1	702	3	N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	51	1	496	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

08	651	X	567	-0-	-84	-0-	75	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	622	-0-	-8	-0-	127	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	104	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	107	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	121	1	564	3	Y	-0-					-0-
*01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	139	1	572	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

08	341	N	130	-0-	-211	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	N	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	310	X	259	-0-	-51	-0-	41	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	63	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	339	-0-	-2	-0-	59	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	266	-0-	-64	-0-	68	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	303	-0-	-38	-0-	54	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	55	1	224	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

08	1395	X	760	-0-	-635	-0-	100	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	656	-0-	-694	-0-	134	1	522	3	N	-0-					-0-
10	1395	X	585	-0-	-810	-0-	87	1	498	3	N	-0-					-0-
11	870	X	599	-0-	-271	-0-	96	1	503	3	N	-0-					-0-
12	775	X	524	-0-	-251	-0-	92	1	432	3	N	-0-					-0-
01	775	X	496	-0-	-279	-0-	97	1	399	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	527	X	513	-0-	-14	-0-	68	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	105	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	508	-0-	-19	-0-	76	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	85	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	521	-0-	-6	-0-	102	1	419	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	372	X	325	-0-	-47	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	62	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	305	-0-	-67	-0-	46	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	291	-0-	-69	-0-	47	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	297	-0-	-44	-0-	52	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	308	-0-	-2	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	224	-0-	-46	-0-	46	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	261	-0-	-9	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	223	-0-	-56	-0-	39	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	237	-0-	-42	-0-	46	1	191	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	558	N	142	-0-	-416	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
09	480	N	11	-0-	-469	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	50	1	321	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	167	-0-	-143	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	153	-0-	-147	-0-	39	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	153	-0-	-157	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

08	341	X	255	-0-	-86	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	182	-0-	-148	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	147	-0-	-132	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	228	-0-	-20	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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
08	899	X	600	-0-	-299	-0-	79	1	521	3	Y	-0-			-0-
09	840	X	701	-0-	-139	-0-	143	1	558	3	Y	-0-			-0-
10	868	X	676	-0-	-192	-0-	101	1	575	3	Y	-0-			-0-
11	720	X	669	-0-	-51	-0-	108	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	142	1	665	3	Y	-0-			-0-
*01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	713	N	470	-0-	-243	-0-	35	1	435	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	186	-0-	-924	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-
10	837	N	358	-0-	-479	-0-	22	1	336	3	N	-0-			-0-
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	3	N	-0-			-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	553	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	210	X	160	-0-	-50	-0-	26	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	217	X	183	-0-	-34	-0-	32	1	151	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	36	1	150	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	113	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	43	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - PLUGGED 09/02/16

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	267	1	188	3	Y	-0-			-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-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
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	80	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	132	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	110	1	504	3	Y	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	135	1	859	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	135	1	819	3	N	-0-					-0-
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	102	1	593	3	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	3	N	-0-					-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	-0-					-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
08	496	X	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	262	1	203	3	Y	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	213	3	Y	-0-					-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
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	53	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	210	-0-	-480	-0-	67	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	220	-0-	-245	-0-	90	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	330	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	3	Y	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	342	1	336	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

08	589	X	495	-0-	-94	-0-	139	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	570	X	468	-0-	-102	-0-	148	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	284	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	285	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	292	1	286	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

08	465	X	409	-0-	-56	-0-	115	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	450	X	342	-0-	-108	-0-	108	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	285	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	274	1	261	3	Y	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	154	1	271	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	213	1	209	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

08	217	N	82	-0-	-135	-0-	62	1	20	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	33	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	128	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	49	1	79	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	N	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	-0-			-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	37	1	131	3	N	-0-			-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	31	1	136	3	N	-0-			-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	22	1	110	3	N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	37	1	88	3	N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-			-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	237	1	697	3	N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	104	1	718	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	3	N	-0-					-0-
12	961	N	721	-0-	-240	-0-	103	1	618	3	N	-0-					-0-
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	136	1	623	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

08	868	X	760	-0-	-108	-0-	82	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	783	-0-	-87	-0-	102	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	129	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	136	1	620	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

08	1364	X	951	-0-	-413	-0-	102	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	968	-0-	-322	-0-	126	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	163	1	860	3	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	238	1	736	3	Y	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
09	510	N	7	-0-	-503	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	99	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	74	1	340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	131	1	701	3	N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	278	1	767	3	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	303	1	791	3	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	323	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	281	1	632	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	320	1	741	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	106	1	565	3	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	174	1	481	3	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	210	1	549	3	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	246	1	520	3	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	226	1	507	3	N	-0-					-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	216	1	501	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	46	1	296	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	39	1	266	3	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	64	1	386	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	43	1	339	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	32	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	33	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	48	1	398	3	Y	-0-					1
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	51	1	341	3	Y	-0-					1
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	378	3	Y	-0-					1
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					1
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	3	Y	-0-					1
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	75	1	343	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	90	1	548	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	413	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	3	N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	348	3	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	309	3	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	28	1	153	3	N	-0-					-0-
12	434	N	189	-0-	-245	-0-	27	1	162	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	450	-0-	-294	-0-	52	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	439	-0-	-11	-0-	57	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	49	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	3	Y	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	38	1	244	3	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	31	1	215	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	32	1	185	3	N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	30	1	170	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

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
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	74	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	42	1	571	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	Y	-0-					1
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	33	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	122	1	701	3	N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	151	1	685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	157	1	711	3	N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	85	1	688	3	N	-0-					-0-
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	56	1	692	3	N	-0-					-0-
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	389	-0-	-510	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	422	-0-	-178	-0-	76	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	88	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	58	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	27	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	108	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	42	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	66	1	525	3	Y	-0-					-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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	89	1	406	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	N	-0-					-0-
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	37	1	300	3	N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	213	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	300	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	183	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	207	1	1140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	186	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	245	1	1121	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	99	1	552	3	N	-0-					-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	155	1	455	3	N	-0-					-0-
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	78	1	535	3	N	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	79	1	436	3	N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	3	N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	132	1	601	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	150	1	831	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	233	1	683	3	N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	112	1	768	3	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	164	1	902	3	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	152	1	920	3	N	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	205	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	291	1	854	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	160	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	192	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	976	-0-	-202	-0-	139	1	837	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	185	1	842	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	106	1	568	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	220	1	606	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	216	1	562	3	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	235	1	496	3	N	-0-					-0-
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	217	1	489	3	N	-0-					-0-
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	216	1	501	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	149	1	825	3	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	231	1	678	3	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	154	1	846	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	143	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	166	1	758	3	N	-0-					-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
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	65	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	77	1	226	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	53	1	290	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	3	N	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	68	1	312	3	N	-0-					-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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	65	1	376	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	98	1	446	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-					-0-
12	558	N	249	-0-	-309	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
01	589	N	245	-0-	-344	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	230	1	790	3	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	202	1	708	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	703	-0-	-320	-0-	34	1	669	3	N	-0-					-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	33	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	34	1	100	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	19	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

08	527	N	476	-0-	-51	-0-	73	1	403	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	119	1	351	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	64	1	389	3	N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	92	1	422	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

08	341	N	229	-0-	-112	-0-	34	1	195	3	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	56	1	256	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	92	1	527	3	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	114	1	517	3	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	47	1	573	3	N	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

08	527	N	522	-0-	-5	-0-	77	1	445	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	91	1	414	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	3	N	-0-					-0-
11	510	N	171	-0-	-339	-0-	19	1	152	3	N	-0-					-0-
12	527	N	199	-0-	-328	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
01	496	N	252	-0-	-244	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	71	1	454	3	N	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	52	1	356	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	58	1	339	3	N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	40	1	223	3	N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	143	1	824	3	N	-0-					-0-
09	960	N	912	-0-	-48	-0-	165	1	747	3	N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	757	3	N	-0-					-0-
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	94	1	765	3	N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	65	1	798	3	N	-0-					-0-
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	91	1	728	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	92	1	533	3	N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	101	1	459	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	107	1	486	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	3	N	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

08	186	N	153	-0-	-33	-0-	23	1	130	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

08	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	244	1	1603	3	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	336	1	1311	3	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	281	1	1597	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	273	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	298	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	344	1	1415	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	48	1	165	3	N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	41	1	142	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

08	961	N	956	-0-	-5	-0-	141	1	815	3	N	-0-					-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	163	1	742	3	N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	181	1	820	3	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	N	-0-					-0-
12	930	N	694	-0-	-236	-0-	52	1	642	3	N	-0-					-0-
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	97	1	772	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	107	1	485	3	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	59	1	481	3	N	-0-					-0-
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
01	620	N	426	-0-	-194	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-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
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	54	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	178	1	1025	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	198	1	897	3	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	219	1	991	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	118	1	954	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	81	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	130	1	1032	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	67	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	82	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	71	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	182	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	227	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	211	1	952	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	796	-0-	-404	-0-	87	1	709	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	832	-0-	-470	-0-	63	1	769	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	110	1	878	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	237	-0-	-42	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	149	-0-	-121	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	99	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	112	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	101	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	78	1	611	3	Y	-0-					-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
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	562	-0-	-8	-0-	71	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	78	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	81	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	62	1	482	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	150	1	955	3	Y	-0-					1
09	1770	X	957	-0-	-813	-0-	122	1	835	3	N	-0-					1
10	1147	N	193	-0-	-954	-0-	27	1	166	3	N	-0-					1
11	1080	N	823	-0-	-257	-0-	121	1	702	3	N	-0-					1
*12	992	N	853	-0-	-139	-0-	129	1	724	3	N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	3	N	-0-					-0-

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
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	113	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	661	-0-	-179	-0-	84	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	123	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	104	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	109	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	80	1	623	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	432	-0-	-48	-0-	55	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	72	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	64	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	53	1	414	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	220	-0-	-110	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	422	-0-	-43	-0-	57	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	242	-0-	-178	-0-	31	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	59	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	73	1	463	3	N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	60	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	74	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	70	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	253	-0-	-274	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	963	-0-	-184	-0-	131	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	835	-0-	-275	-0-	106	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	772	-0-	-158	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	108	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	677	-0-	-284	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	845	-0-	-178	-0-	129	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	736	-0-	-194	-0-	187	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	112	1	773	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	118	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	103	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	142	1	647	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	50	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	45	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	43	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	724	-0-	-82	-0-	98	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	674	-0-	-226	-0-	86	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	111	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	99	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	87	1	679	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	189	1	1052	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	247	1	727	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	504	-0-	-736	-0-	64	1	440	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	71	1	390	3	N	-0-					-0-
12	992	N	472	-0-	-520	-0-	67	1	405	3	N	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	121	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	76	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	69	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	88	1	404	3	Y	-0-					-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
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	36	1	518	3	N	-0-			-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	48	1	452	3	N	-0-			-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	3	N	-0-			-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	25	1	472	3	N	-0-			-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	26	1	456	3	N	-0-			-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	3	N	-0-			-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	45	1	256	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	48	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	55	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	29	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	450	X	334	-0-	-116	-0-	42	1	292	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	64	1	389	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	55	1	316	3	Y	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	329	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	44	1	347	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	225	1	1067	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	972	-0-	-288	-0-	189	1	783	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	80	1	1101	3	N	-0-			-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	45	1	247	3	Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	22	1	148	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-			-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	Y	-0-			-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
08	1581	X	1483	-0-	-98	-0-	226	1	1257	3	Y	-0-			-0-
09	1530	X	1375	-0-	-155	-0-	349	1	1026	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	867	-0-	-652	-0-	110	1	757	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	213	1	1173	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	184	1	1110	3	Y	-0-			-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	224	1	1024	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	76	1	487	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	46	1	318	3	Y	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	77	1	445	3	Y	-0-			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	59	1	461	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	86	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	59	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	84	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	83	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	85	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	127	-0-	-462	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	104	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	144	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	84	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	89	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	434	-0-	-217	-0-	78	1	356	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	461	-0-	-4	-0-	63	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	430	-0-	-20	-0-	55	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	59	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	64	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	101	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	147	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	82	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	93	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	82	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	105	1	477	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	626	-0-	-25	-0-	109	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	90	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	40	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	37	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	659	-0-	-240	-0-	89	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	684	-0-	-186	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	138	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	57	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	73	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	447	-0-	-545	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	43	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	34	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	33	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	622	-0-	-122	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	584	-0-	-106	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	108	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	103	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	105	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	79	1	618	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	100	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	79	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	89	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	79	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	118	1	658	3	Y	-0-					-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	573	-0-	-109	-0-	78	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	299	-0-	-241	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	335	-0-	-440	-0-	51	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	358	-0-	-510	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-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
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	56	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	55	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	622	-0-	-218	-0-	79	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	132	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	748	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	102	1	798	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	859	-0-	-164	-0-	131	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	661	-0-	-299	-0-	168	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	121	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	120	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	96	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	123	1	562	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	28	1	151	3	Y	-0-					7
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	Y	1	7	1	1	8	-0-
							1	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	31	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	60	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-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
08	1488	X	1274	-0-	-214	-0-	221	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1092	-0-	-348	-0-	212	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	886	-0-	-344	-0-	60	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	3			Y	-0-					-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
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	56	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	97	1	380	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	71	1	334	3	N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	91	1	376	3	N	-0-					-0-

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
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					1
09	270	X	268	-0-	-2	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-					1
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					1
*12	279	N	211	-0-	-68	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					1
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 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
08	1054	X	955	-0-	-99	-0-	129	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	879	-0-	-141	-0-	112	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	118	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	121	1	698	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	784	-0-	-115	-0-	119	1	665	3	Y	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	745	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	95	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	104	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	78	1	605	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	72	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

08	558	X	537	-0-	-21	-0-	73	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	512	-0-	-28	-0-	65	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	72	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	73	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	457	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

08	403	N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	3	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	85	1	250	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	69	1	312	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

08	1023	X	949	-0-	-74	-0-	129	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	736	-0-	-374	-0-	94	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	148	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	135	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	138	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	104	1	810	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	226	1	1077	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	906	-0-	-114	-0-	176	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	980	-0-	-280	-0-	66	1	914	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 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
08	775	X	725	-0-	-50	-0-	98	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	613	-0-	-137	-0-	78	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	91	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	90	1	525	3	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

08	961	X	906	-0-	-55	-0-	157	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	702	-0-	-198	-0-	137	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	56	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

08	961	X	677	-0-	-284	-0-	92	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	608	-0-	-322	-0-	77	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	632	-0-	-236	-0-	89	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	95	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	123	1	687	3	Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	352	-0-	-8	-0-	45	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	47	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

08	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

08	341	X	296	-0-	-45	-0-	40	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	38	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	278	-0-	-52	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	74	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	61	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	62	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	61	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	371	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

08	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	176	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	947	-0-	-403	-0-	120	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	181	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	186	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	136	1	1062	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

08	775	X	758	-0-	-17	-0-	103	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	335	-0-	-415	-0-	43	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	83	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

08	1147	X	761	-0-	-386	-0-	103	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	807	-0-	-273	-0-	103	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	110	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	102	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	105	1	585	3	Y	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	910	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

08	837	X	742	-0-	-95	-0-	129	1	613	3	Y	-0-					1
09	810	X	576	-0-	-234	-0-	112	1	464	3	Y	-0-					1
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-					1
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	44	1	603	3	Y	-0-					1
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					1
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

08	1178	X	607	-0-	-571	-0-	82	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	701	-0-	-379	-0-	89	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	89	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	72	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	780	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	136	1	864	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	939	-0-	-111	-0-	119	1	820	3	N	-0-					-0-
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	123	1	749	3	N	-0-					-0-
11	960	N	792	-0-	-168	-0-	117	1	675	3	N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	123	1	688	3	N	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	794	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	97	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	403	-0-	-317	-0-	102	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	57	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	389	-0-	-211	-0-	60	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	64	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	79	1	361	3	Y	-0-					-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
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	99	1	631	3	Y	-0-					3
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	77	1	525	3	Y	-0-					3
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	3	Y	-0-					3
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	93	1	536	3	Y	-0-					3
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	107	1	600	3	Y	-0-					3
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	80	1	627	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	94	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	91	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	90	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	90	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	72	1	564	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	72	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	661	-0-	-114	-0-	93	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	98	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	551	-0-	-100	-0-	84	1	467	3	Y	-0-					-0-
*01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	122	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	61	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	55	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	73	1	332	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	141	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	822	-0-	-318	-0-	105	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	844	-0-	-179	-0-	119	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	770	-0-	-250	-0-	113	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	247	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	218	1	1704	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	118	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	103	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	116	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	631	-0-	-209	-0-	93	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	632	-0-	-205	-0-	96	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	674	-0-	-132	-0-	77	1	597	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

08	961	N	421	-0-	-540	-0-	64	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	100	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	39	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	62	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	48	1	291	3	Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	89	1	658	3	N	-0-					-0-
09	780	N	257	-0-	-523	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
10	713	N	543	-0-	-170	-0-	18	1	525	3	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	168	1	631	3	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	247	1	600	3	N	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	105	1	420	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

08	775	X	772	-0-	-3	-0-	105	1	666	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	X	646	-0-	-104	-0-	82	1	562	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	123	1	750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	115	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	89	1	693	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	334	-0-	-193	-0-	47	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	175	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1052	-0-	-148	-0-	134	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	186	1	1135	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	185	1	1075	3	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	185	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	138	1	1075	3	Y	-0-					-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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	87	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	68	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	89	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	84	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	63	1	488	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	430	-0-	-562	-0-	58	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	392	-0-	-448	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	353	-0-	-298	-0-	50	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	49	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	75	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	83	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	116	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	78	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	86	1	348	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	55	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	47	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	45	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	30	1	163	3	N	-0-					1
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	3	N	-0-					1
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	27	1	129	3	N	-0-					1
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	136	3	N	-0-					1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	3	N	-0-					1
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	48	1	197	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	52	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1110	-0-	-130	-0-	151	1	959	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	783	-0-	-477	-0-	100	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	146	1	888	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	159	1	920	3	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	151	1	846	3	Y	-0-					-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	122	1	953	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	65	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1453	-0-	-159	-0-	197	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1330	-0-	-230	-0-	169	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	205	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	189	1	1097	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	183	1	1026	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
01	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	144	1	1121	3	Y	-0-					2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	108	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	463	-0-	-287	-0-	68	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	112	1	628	3	Y	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	929	-0-	-32	-0-	126	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	639	-0-	-381	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	125	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	122	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	127	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	76	1	591	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1415	-0-	-259	-0-	192	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1036	-0-	-584	-0-	132	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	155	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	843	-0-	-537	-0-	124	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	168	1	944	3	Y	-0-					-0-
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	973	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-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
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	57	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	39	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	50	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	56	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	64	1	360	3	Y	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	3	Y	-0-					-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
08	930	X	812	-0-	-118	-0-	110	1	702	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	559	-0-	-341	-0-	71	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	104	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	91	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	95	1	532	3	Y	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	664	3	Y	-0-					-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
08	465	X	246	-0-	-219	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	204	-0-	-156	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-

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
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	57	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	50	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	55	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	51	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	53	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	70	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	100	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	117	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	576	3	Y	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

08	806	X	652	-0-	-154	-0-	88	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	459	-0-	-321	-0-	58	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	84	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	78	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	66	1	516	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

08	372	N	303	-0-	-69	-0-	41	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	50	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

08	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	163	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	1320	X	899	-0-	-421	-0-	114	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	166	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	152	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	158	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	117	1	917	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	107	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	86	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	106	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	108	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	116	1	647	3	Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

08	1085	X	854	-0-	-231	-0-	116	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	678	-0-	-312	-0-	86	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	119	1	723	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	97	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	104	1	585	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	98	1	766	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	140	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	829	-0-	-191	-0-	105	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	174	1	1056	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	138	1	800	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	178	1	1000	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	111	1	868	3	Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	224	-0-	-86	-0-	169	1	55	3	N	-0-					-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	46	1	141	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	140	1	98	3	N	-0-					-0-
01	434	N	144	-0-	-290	-0-	55	1	89	3	N	-0-					-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
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	128	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	107	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	808	3	Y	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	852	3	Y	-0-					-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
08	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	136	1	865	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	702	-0-	-528	-0-	89	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	168	1	1022	3	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	167	1	966	3	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	135	1	1057	3	Y	-0-					-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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	35	1	244	3	N	-0-					-0-
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	40	1	246	3	N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	42	1	246	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	N	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	100	1	533	3	Y	-0-					29
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	107	1	457	3	Y	-0-	29	1			-0-
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	104	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	167	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	135	1	621	3	Y	-0-					-0-
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	152	1	970	3	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	110	1	636	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	120	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	84	1	659	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

08	496	N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	52	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	58	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	34	1	179	3	Y	-0-					10
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	40	1	169	3	Y	-0-	9	1			1
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	Y	-0-					1
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	53	1	156	3	Y	-0-					1
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					1
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

08	403	N	385	-0-	-18	-0-	52	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	48	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	52	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	366	-0-	-37	-0-	55	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

08	465	N	395	-0-	-70	-0-	54	1	341	3	N	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	39	1	268	3	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	56	1	342	3	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	53	1	310	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	42	1	329	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	134	1	851	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	820	-0-	-200	-0-	104	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	145	1	815	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	111	1	864	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	139	1	885	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	103	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	136	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	133	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	97	1	755	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	102	1	549	3	Y	-0-					31
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	163	1	692	3	Y	-0-	31	1			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	195	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	131	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	147	1	597	3	Y	-0-					-0-

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
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	211	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	306	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	237	1	1349	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	241	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	274	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	303	1	1250	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	981	1	6257	3	Y	-0-					-0-
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1937	3	Y	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	967	1	5881	3	Y	-0-					-0-
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	977	1	5660	3	Y	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	954	1	5341	3	Y	16					16
							18	9									
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	249	1	1940	3	Y	-0-					16

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
08	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	504	1	3210	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	2846	-0-	-994	-0-	362	1	2484	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	522	1	3179	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3396	-0-	-444	-0-	500	1	2896	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	508	1	2844	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	401	1	3129	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1633	-0-	-10	-0-	221	1	1412	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1469	-0-	-151	-0-	187	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	225	1	1367	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	218	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	215	1	1207	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	168	1	1314	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	238	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	89	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	282	1	1717	3	Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	275	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	145	1	813	3	Y	2					2
							2	9									
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	78	1	612	3	Y	-0-					2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

08	775	N	606	-0-	-169	-0-	82	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	69	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	89	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	99	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	66	1	519	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	891	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	821	-0-	-109	-0-	104	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	137	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	138	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	137	1	770	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	106	1	823	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	122	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	620	-0-	-220	-0-	79	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	103	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	527	-0-	-343	-0-	78	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	79	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	384	-0-	-360	-0-	44	1	340	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

08	992	N	908	-0-	-84	-0-	123	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	137	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	100	1	776	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	141	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	121	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	139	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	127	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	134	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	104	1	811	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					25
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	151	1	642	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	426	1	1244	3	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	168	1	772	3	Y	-0-					-0-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	Y	-0-					-0-

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
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	425	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	1736	-0-	-694	-0-	338	1	1398	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1446	-0-	-924	-0-	97	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	811	3			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	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
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	39	1	605	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	N	-0-			-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	120	1	1872	2	N	-0-			-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	121	1	2075	2	N	-0-			-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	N	-0-			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	119	1	2025	2	N	-0-			-0-
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

08	558	N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	2	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-			-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	30	1	509	2	N	-0-			-0-
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

08	465	N	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	2	N	-0-			-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	25	1	395	2	N	-0-			-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	24	1	404	2	N	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	16	1	247	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	65	1	1077	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	70	1	1088	2	N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	64	1	1096	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	434	N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	2	N	-0-			-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	465	N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	N	-0-			-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	2	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	372	N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	2	N	-0-			-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	2	N	-0-			-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 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
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	26	1	433	2	N	-0-			-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-			-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	30	1	461	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-			-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-			-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-			-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	18	1	273	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	19	1	305	2	N	-0-			-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	85	1	1405	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	86	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1431	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	85	1	1316	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	N	-0-			-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	36	1	558	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-			-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	2	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-			-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-			-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	45	1	747	2	N	-0-			-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	46	1	793	2	N	-0-			-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	47	1	726	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	39	1	641	2	N	-0-			-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	41	1	635	2	N	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	N	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	N	-0-			-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	-0-			-0-
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	41	1	637	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	21	1	348	2	N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-			-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	26	1	401	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
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	22	1	336	2	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-			-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

08	527	N	509	-0-	-18	-0-	29	1	480	2	N	-0-			36
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	30	1	464	2	N	-0-			36
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-			36
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	-0-			36
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-			36
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	31	1	484	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	341	X	303	-0-	-38	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			10
09	330	X	289	-0-	-41	-0-	17	1	272	2	Y	-0-			10
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-			10
11	330	X	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			10
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			10
01	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

08	558	X	493	-0-	-65	-0-	28	1	465	2	Y	-0-			13
09	600	X	533	-0-	-67	-0-	32	1	501	2	Y	-0-			13
10	620	X	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	2	Y	-0-			13
11	600	X	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-			13
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	-0-			13
01	589	X	557	-0-	-32	-0-	34	1	523	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

08	186	X	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			9
09	180	X	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			9
10	155	X	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			9
11	150	X	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			9
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			9
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

08	403	X	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-			10
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			10
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			10
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			10
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-			10
01	403	X	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
08	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10
10	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			10
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			10
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			10
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-			14
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-			14
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			14
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			14
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	2	Y	-0-			14
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

08	527	N	477	-0-	-50	-0-	27	1	450	2	N	-0-			-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	27	1	426	2	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-			-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	2	N	-0-			-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	-0-			-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	2	N	-0-			-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	961	N	837	-0-	-124	-0-	48	1	789	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	902	2	Y	-0-			-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	Y	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	776	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

08	744	N	697	-0-	-47	-0-	40	1	657	2	Y	-0-			11
09	720	N	149	-0-	-571	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			11
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	34	1	591	2	Y	-0-			11
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-			11
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-			11
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	96	1	1575	2	Y	-0-			10
09	1770	N	404	-0-	-1366	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			10
10	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	60	1	1036	2	Y	-0-			10
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	Y	-0-			10
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	2	Y	-0-			10
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	107	1	1665	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			1
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			1
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			1
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			1
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			1
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-			3
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	47	1	740	2	Y	-0-			3
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-			3
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	Y	-0-			3
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	-0-			3
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	2	Y	-0-			3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			3
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-			3
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	Y	-0-			3
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-			3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-			3
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-			3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	N	-0-			98
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-			98
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	-0-			98
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	37	1	614	2	N	-0-			98
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	34	1	582	2	N	-0-			98
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	36	1	559	2	N	-0-			98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-			1
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	28	1	442	2	Y	-0-			1
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-			1
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	30	1	508	2	Y	-0-			1
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-			1
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	29	1	454	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-			15
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-			15
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-			15
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	Y	-0-			15
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-			15
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

08	930	N	856	-0-	-74	-0-	49	1	807	2	Y	-0-			3
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	51	1	802	2	Y	-0-			3
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	-0-			3
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	-0-			3
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	-0-			3
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	54	1	840	2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-					43
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	N	-0-					43
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					43
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	N	-0-					43
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					43
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					17
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					17
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	Y	-0-					17
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					17
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					17
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-

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
08	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					31
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					31
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					31
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-	31	7			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	44	1	728	2	N	-0-					143
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	42	1	660	2	N	-0-					143
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	38	1	659	2	N	-0-					143
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	39	1	654	2	N	-0-					143
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	N	-0-					143
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	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
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					37
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					37
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					37
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	37	7			-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	N	-0-					15
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	N	-0-					15
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1353	2	N	-0-					15
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	75	1	1255	2	N	-0-					15
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					15
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	2	N	-0-					15

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
08	1209	N	582	-0-	-627	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	71	1	1164	2	N	-0-					16
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	67	1	1037	2	N	-0-					16
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					16
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	64	1	1065	2	N	-0-					16
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1106	2	N	-0-					16
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	995	2	N	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	93	1	1523	2	N	-0-					38
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	103	1	1599	2	N	-0-					38
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	108	1	1845	2	N	-0-					38
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	101	1	1686	2	N	-0-					38
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	99	1	1683	2	N	-0-					38
01	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	99	1	1546	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
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	167	1	2754	2	N	-0-					93
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	173	1	2692	2	N	-0-					93
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	166	1	2855	2	N	-0-					93
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	164	1	2738	2	N	-0-					93
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	151	1	2573	2	N	-0-					93
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	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
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	162	1	2650	2	N	-0-					102
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	171	1	2668	2	N	-0-					102
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	163	1	2806	2	N	-0-					102
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2494	2	N	-0-					102
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2550	2	N	-0-					102
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2408	2	N	-0-					102

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
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	199	1	3282	2	N	-0-					138
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3173	2	N	-0-					138
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	205	1	3517	2	N	-0-					138
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	196	1	3283	2	N	-0-					138
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	202	1	3452	2	N	-0-					138
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	200	1	3120	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	5999	2	8	9	N	7	7	8			112
09	6180	X	5553	-0-	-627	-0-	5553	2			N	-0-					112
10	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	5377	2			N	-0-					112
11	5850	X	4926	-0-	-924	-0-	4923	2	3	9	N	3	3	8			112
12	6014	X	4466	-0-	-1548	-0-	4464	2	2	9	N	2	2	8			112
01	6014	X	3959	-0-	-2055	-0-	3959	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	91	1	1504	2	N	-0-					14
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	90	1	1400	2	N	-0-					14
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	2	N	-0-					14
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	88	1	1473	2	N	-0-					14
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	N	-0-					14
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	91	1	1424	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	275	1	241	2	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	88	1	243	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	22	1	182	2	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	118	1	964	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	260	1	401	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	271	1	407	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	299	1	420	2	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	91	1	326	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	161	1	400	2	N	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	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
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	50	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	161	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	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
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	81	1	499	2	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	590	2	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	2	N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	96	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
08	899	N	546	-0-	-353	-0-	1	2	545	3	N	-0-					-0-
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	1	2	531	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	2	524	3	N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	2	2	510	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	1	2	476	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
08	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	2	310	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
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	1	2	502	3	N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	1	2	490	3	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	2	486	3	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	2	2	466	3	N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	2	376	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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
08	651	N	323	-0-	-328	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	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
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	1	2	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	1	2	367	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	1	2	326	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	1	2	233	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	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
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	2	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	1	2	368	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	1	2	335	3	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	1	2	305	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
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	2	246	3	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	2	234	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	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
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	2	168	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	2	2	627	3	N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	2	2	612	3	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	2	608	3	N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	2	2	583	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	2	620	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	2	382	3	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	1	2	377	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	2	367	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	2	341	3	N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	1	2	466	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	1	2	566	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	2	633	3	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	2	581	3	N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	2	2	582	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	394	-0-	-226	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	1	2	359	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	2	353	3	N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	2	247	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	3	2	979	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	2	2	966	3	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	2	909	3	N	-0-					-0-
11	960	N	792	-0-	-168	-0-	3	2	789	3	N	-0-					-0-
12	992	N	683	-0-	-309	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	2	2	780	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	526	-0-	-280	-0-	1	2	525	3	N	-0-					-0-
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	1	2	489	3	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	2	481	3	N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	2	2	463	3	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	1	2	455	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
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	2	216	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	1	2	234	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	2	236	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
08	558	N	207	-0-	-351	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	2	336	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	2	271	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	1	2	289	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
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	1	2	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	1	2	366	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	2	362	3	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	2	327	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
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	1	2	326	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	1	2	376	3	N	-0-			-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	1	2	349	3	N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	1	2	311	3	N	-0-			-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-			-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	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
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	2	198	3	N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	2	204	3	N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	2	206	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	155	3	N	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	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
08	372	N	168	-0-	-204	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	155	3	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
08	496	N	210	-0-	-286	-0-	1	2	209	3	N	-0-			-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	1	2	202	3	N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	1	2	194	3	N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	2	206	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	2	720	3	N	-0-			-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	1	2	358	3	N	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-			-0-
11	690	N	351	-0-	-339	-0-	1	2	350	3	N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	2	332	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	2	314	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	2	328	3	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	57	1	363	2	Y	1					5
							1	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	435	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	3	1	263	2	Y	1					4
							1	9									
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	6	1	406	2	Y	-0-	1	1			3

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	121	1	692	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	840	N	442	-0-	-398	-0-	24	1	417	2	Y	1					4
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-	1	1			3
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	4					7
							4	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	-0-					7
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-	1	7			6

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	513	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	17	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					4
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					4
*01	372	N	225	-0-	-147	-0-	3	1	222	2	Y	-0-	1	7			3

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1140	N	705	-0-	-435	-0-	95	1	607	2	Y	3					8
							3	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	1170	N	704	-0-	-466	-0-	8	1	694	2	Y	2					5
							2	9									
12	744	N	463	-0-	-281	-0-	6	1	457	2	Y	-0-					5
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	8	1	599	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	199	1	1270	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	161	1	1172	2	Y	2					4
							2	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	188	1	1382	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	930	N	287	-0-	-643	-0-	3	1	282	2	Y	2					6
							2	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4	7	1			3

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	438	-0-	-312	-0-	53	1	385	2	Y	-0-					1
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	98	1	722	2	Y	-0-					1
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	Y	1					2
							1	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	Y	-0-					2
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	7	1	500	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	687	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	3					7
							3	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	141	1	1036	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	8	1	678	2	Y	3					10
							3	9									
12	1426	N	851	-0-	-575	-0-	11	1	840	2	Y	-0-					10
01	1178	N	630	-0-	-548	-0-	9	1	614	2	Y	6	11	1			5
							7	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
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	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
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	57	1	365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	1					2
							1	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	582	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	1					3
							1	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					3
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	7	1	508	2	Y	1	3	1			1
							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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	165	1	986	2	Y	5	1	1			13
							6	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	151	1	988	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	148	1	1371	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	Y	7					12
							8	9									
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1350	2	Y	13	18	1			7
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	531	-0-	-337	-0-	72	1	458	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	690	N	386	-0-	-304	-0-	46	1	339	2	Y	1					3
							1	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	5	1	385	2	Y	1					5
							1	9									
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	5	1	396	2	Y	-0-					5
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	3	6	1			2
							3	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
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	143	1	914	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	177	1	1291	2	Y	3					6
							3	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	163	1	1200	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1101	2	Y	3					9
							3	9									
12	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	12	1	989	2	Y	-0-					9
01	1364	N	682	-0-	-682	-0-	9	1	667	2	Y	5	10	1			4
							6	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
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	67	1	427	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	69	1	506	2	Y	1					3
							1	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	543	2	Y	1					4
							1	9									
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	7	1	578	2	Y	-0-					4
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	774	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	161	1	1026	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	142	1	1035	2	Y	2					5
							2	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	135	1	992	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	1140	N	915	-0-	-225	-0-	11	1	902	2	Y	2					7
							2	9									
12	1209	N	654	-0-	-555	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					7
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	6	1	452	2	Y	5	8	1			4
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	49	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					1
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	-0-					1
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	145	-0-	-41	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	6	1	481	2	Y	-0-					-0-
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	344	2	Y	1					3
							1	9									
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	54	1	352	2	Y	-0-	1	1			2
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	1					2
							1	9									
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	118	1	755	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	2					4
							2	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	7	1	581	2	Y	2					6
							2	9									
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	7	1	577	2	Y	-0-					6
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	7	1	477	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	Y	-0-					1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-					1
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	1					2
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-					2
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					2
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	5	1	337	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					2
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	15	1	96	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	769	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					1
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	69	1	442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	Y	1					3
							1	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	6	1	480	2	Y	2					5
							2	9									
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	5	1	419	2	Y	-0-					5
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	7	1	468	2	Y	2	5	1			2
							2	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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	635	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	3					5
							3	9									
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	556	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	375	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	49	1	456	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	4					6
							4	9									
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1	919	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	589	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1	1501	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	978	2	Y	4					7
							4	9									
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	964	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

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
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	95	1	607	2	Y	-0-					1
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	1					2
							1	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	8	1	636	2	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	5	1	369	2	Y	-0-					3
01	651	N	274	-0-	-377	-0-	4	1	269	2	Y	1	3	1			1
							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
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	658	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	89	1	581	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	107	1	706	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	750	N	477	-0-	-273	-0-	46	1	429	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	3					5
							3	9									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1	1045	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

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
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	91	1	544	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	67	1	441	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	39	1	357	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	659	2	Y	4					7
							4	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	8	11	1			4
							9	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	505	2	Y	2	1	1			4
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	374	2	Y	2	3	1			3
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	352	2	Y	5	5	1			3
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	551	2	Y	2	3	1			2
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	922	2	Y	2					4
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	682	2	Y	4	6	1			2

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	Y	-0-					2
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	62	1 1 9	395	2	Y	1					3
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	442	2	Y	2	3	1			2
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	618	2	Y	2					4
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	2	Y	-0-					4
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	521	2	Y	1	1	1			4

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
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	267	1 1 9	2022	2	Y	1	1	1			3
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	1323	2	Y	2					5
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	1029	2	Y	3	5	1			3
11	2220	N	1515	-0-	-705	-0-	18	1 4 9	1493	2	Y	4					7
12	1581	N	644	-0-	-937	-0-	8	1	636	2	Y	-0-					7
01	1178	N	797	-0-	-381	-0-	11	1 2 9	784	2	Y	2	2	1			7

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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	322	2	Y	1					2
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-	1	1			1
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	227	2	Y	2	2	1			1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	412	2	Y	1	1	1			1
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	-0-					1
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	796	2	Y	2	2	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	93	1	552	2	Y	4	1	1			12
							4	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	66	1	434	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	484	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	47	1	436	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	6					10
							7	9									
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	9	14	1			5
							10	9									

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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	26	1	170	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	39	1	360	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	4					7
							4	9									
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	784	2	Y	8	11	1			4
							9	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	115	1	732	2	Y	1					4
							1	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	619	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	10	1	791	2	Y	2					4
							2	9									
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	10	1	763	2	Y	-0-					4
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	817	2	Y	1	1	1			4
							1	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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	106	1	678	2	Y	1					6
							1	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	683	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	Y	2					4
							2	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	10	1	799	2	Y	-0-					4
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	9	1	638	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	75	1	490	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	69	1	838	2	Y	5					8
							6	9									
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	2	Y	7	11	1			4
							8	9									

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. GAS 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	3					9
							3	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	13	1	1056	2	Y	2					5
							2	9									
12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	11	1	840	2	Y	-0-					5
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	10	1	742	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	363	2	Y	2					5
							2	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1					3
							1	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	2	Y	-0-					3
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	1	1	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. GAS 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					2
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	31	1	198	2	Y	1					3
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-					1
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	611	2	Y	-0-					1
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	581	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	703	N	703	-0-		-0-	-0-	101	1 2 9	600	2	Y	2	1	1			5
09	536	N	536	-0-		-0-	-0-	71	1 2 9	463	2	Y	2	3	1			4
10	706	N	706	-0-		-0-	-0-	92	1 7 9	607	2	Y	6	7	1			3
11	914	N	914	-0-		-0-	-0-	89	1 2 9	823	2	Y	2	3	1			2
12	828	N	828	-0-		-0-	-0-	63	1 3 9	762	2	Y	3					5
*01	812	N	812	-0-		-0-	-0-	66	1 7 9	739	2	Y	6	8	1			3

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	126	1 2 9	955	2	Y	2	2	1			8
09	930	N	600	-0-		-330	-0-	81	1 4 9	515	2	Y	4					12
10	775	N	775	-0-		-0-	-0-	101	1 3 9	671	2	Y	3	11	1			4
11	1050	N	635	-0-		-415	-0-	8	1 1 9	626	2	Y	1					5
12	768	N	768	-0-		-0-	-0-	10	1	758	2	Y	-0-					5
01	775	N	573	-0-		-202	-0-	8	1	565	2	Y	-0-	1	1			4

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. GAS	(I) 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	479	N	479	-0-		-0-	-0-	56	1 1 9	422	2	Y	1	1	1			3
09	480	N	431	-0-		-49	-0-	58	1 1 9	372	2	Y	1					4
10	518	N	518	-0-		-0-	-0-	68	1 2 9	448	2	Y	2	4	1			2
11	450	N	426	-0-		-24	-0-	5	1 1 9	420	2	Y	1					3
12	436	N	436	-0-		-0-	-0-	5	1	431	2	Y	-0-					3
*01	638	N	638	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	628	2	Y	1	1	1			3

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. GAS	(I) 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	749	N	749	-0-		-0-	-0-	87	1 2 9	660	2	Y	2	2	1			10
09	660	N	626	-0-		-34	-0-	84	1 4 9	538	2	Y	4					14
10	616	N	616	-0-		-0-	-0-	80	1 3 9	533	2	Y	3	13	1			4
11	777	N	777	-0-		-0-	-0-	9	1 2 9	766	2	Y	2					6
12	755	N	755	-0-		-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-					6
*01	655	N	655	-0-		-0-	-0-	9	1 2 9	644	2	Y	2	2	1			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					1
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					1
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	Y	-0-					1
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-					1
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					1

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
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					1
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	48	1	303	2	Y	-0-					1
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	562	2	Y	-0-					1
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	2	Y	-0-					1
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	17	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-	1	7			1
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	Y	-0-					1
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	Y	-0-					1
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	Y	-0-					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. (I) GAS 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	151	1	861	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	29	1	507	2	Y	1					3
							1	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	-0-	1	1			2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	Y	-0-					2
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	-0-					2
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	673	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	132	1	755	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	Y	-0-					2
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	12	1	985	2	Y	-0-					2
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	Y	-0-					2
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	79	1 3	474	2	Y	3	1	1			6
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	66	1 3	435	2	Y	3	4	1			5
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	82	1 7	538	2	Y	6	7	1			4
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1 1	1025	2	Y	1	3	1			2
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	82	1 4	990	2	Y	4					6
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1 6	1312	2	Y	5	8	1			3

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
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	36	1 1	273	2	Y	1	1	1			3
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1 2	377	2	Y	2					5
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	54	1 1	357	2	Y	1	4	1			2
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1 1	1013	2	Y	1					3
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	Y	-0-					3
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	13	1 1	921	2	Y	1	1	1			3

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
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	99	1 1	591	2	Y	1					3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1 2	376	2	Y	2	2	1			3
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	55	1 4	362	2	Y	4	5	1			2
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1 1	642	2	Y	1	2	1			1
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	70	1 2	856	2	Y	2					3
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1 4	475	2	Y	4	5	1			2

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	663	-0-	-112	-0-	95	1 3	565	2	Y	3	1	1			8
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	121	1 4	796	2	Y	4	5	1			7
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	114	1 10	749	2	Y	9	11	1			5
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	149	1 3	1379	2	Y	3	5	1			3
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	129	1 6	1568	2	Y	5					8
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	150	1 9	1670	2	Y	8	12	1			4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	134	1	766	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	870	N	366	-0-	-504	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	12	1	973	2	Y	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	Y	-0-					2
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	Y	-0-					2

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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					2
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	138	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	23	1	252	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	57	1	323	2	Y	-0-					1
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					1
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					1
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	-0-					1
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	183	1	1042	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	Y	2					5
							2	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	10	1	567	2	Y	-0-	1	1			4
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	19	1	1549	2	Y	-0-					4
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	2	Y	-0-					4
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	13	1	916	2	Y	-0-	1	7			3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	14	1	235	2	Y	1					2
							1	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	Y	-0-					2
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					2
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	-0-	1	7			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	100	1	569	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	720	N	444	-0-	-276	-0-	24	1	419	2	Y	1					4
							1	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	2	Y	-0-	1	1			3
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	-0-					3
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	-0-					3
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					3

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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	188	1	1075	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	900	N	680	-0-	-220	-0-	37	1	641	2	Y	2					6
							2	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	516	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	18	1	1539	2	Y	-0-					5
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	Y	-0-					5
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	Y	-0-	1	1			4

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
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	264	2	Y	1					2
							1	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	371	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-					2
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	Y	-0-					2
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	769	2	Y	-0-	1	7			1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		392	-0-	392	392	52	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		509	-0-	509	901	50	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1055	-0-	1055	1956	80	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		827	-0-	827	2783	68	1	759	2	Y	-0-					-0-

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
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	636	2	Y	5	1	1			12
							6	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	134	1	877	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	138	1	904	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	66	1	611	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1281	2	Y	6					11
							7	9									
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	62	1	694	2	Y	11	16	1			6
							12	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
08	744	N	319	-0-	-425	-0-	43	1	275	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	540	N	383	-0-	-157	-0-	46	1	335	2	Y	2					4
							2	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	534	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	1					5
							1	9									
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	4	1	334	2	Y	1					6
							1	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	442	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

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
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	58	1	441	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	56	1	359	2	Y	2					7
							2	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	489	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	2					5
							2	9									
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					5
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	6	1	397	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	59	1	377	2	Y	1					4
							1	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	73	1	484	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	Y	1					2
							1	9									
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	6	1	453	2	Y	-0-					2
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	6	1	411	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	111	1	633	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	900	N	552	-0-	-348	-0-	30	1	520	2	Y	2					5
							2	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-	1	1			4
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	8	1	675	2	Y	-0-					4
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	8	1	510	2	Y	-0-					4
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	Y	-0-	1	7			3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	147	1	1114	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	116	1	741	2	Y	2					7
							2	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	106	1	700	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	1230	N	710	-0-	-520	-0-	8	1	701	2	Y	1					4
							1	9									
12	899	N	440	-0-	-459	-0-	5	1	435	2	Y	-0-					4
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	8	1	550	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	499	2	N	2					5
							2	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	97	1	640	2	N	2	5	1			2
							2	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	N	1					3
							1	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	11	1	864	2	N	-0-					3
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	750	2	N	1	1	1			3
							1	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	470	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	51	1	325	2	Y	1					4
							1	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	Y	-0-	3	1			1
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	6	1	465	2	Y	1					2
							1	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	Y	-0-					2
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	342	-0-	-309	-0-	40	1	301	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	60	1	385	2	Y	2					5
							2	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	11	1	910	2	Y	1					3
							1	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	11	1	876	2	Y	-0-					3
01	589	N	42	-0-	-547	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	358	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	720	N	453	-0-	-267	-0-	61	1	390	2	Y	2					5
							2	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	1					3
							1	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	689	2	Y	-0-					3
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	9	1	664	2	Y	1	1	1			3
							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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	930	N	322	-0-	-608	-0-	18	1	303	2	Y	1					4
							1	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	431	2	Y	-0-	1	1			3
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					3
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					3
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					3

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
08	868	N	405	-0-	-463	-0-	55	1	349	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	70	1	509	2	Y	2					4
							2	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	4	1	340	2	Y	1					5
							1	9									
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					5
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	645	-0-	-192	-0-	75	1	569	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	465	2	Y	1					3
							1	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	568	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	10	1	810	2	Y	2					3
							2	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	675	2	Y	-0-					3
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	55	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	4	1	350	2	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	5	1	413	2	Y	-0-					3
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	5	1	386	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	97	1	616	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	665	2	Y	1					3
							1	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	617	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	9	1	709	2	Y	-0-					5
01	713	N	525	-0-	-188	-0-	7	1	515	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	517	2	Y	1					3
							1	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	6	1	509	2	Y	1					4
							1	9									
12	620	N	348	-0-	-272	-0-	4	1	344	2	Y	-0-					4
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	5	1	321	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	845	2	Y	1	1	1			4
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	80	1 1 9	512	2	Y	1					5
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	602	2	Y	3	5	1			3
11	930	N	695	-0-	-235	-0-	8	1 2 9	685	2	Y	2					5
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	6	1	465	2	Y	-0-					5
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	8	1 1 9	583	2	Y	1	1	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
08	1395	N	754	-0-	-641	-0-	102	1 1 9	651	2	Y	1	1	1			3
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	122	1 3 9	888	2	Y	3					6
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	855	2	Y	2	2	1			6
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	8	1 2 9	665	2	Y	2					8
12	1054	N	719	-0-	-335	-0-	9	1 1 9	709	2	Y	1					9
01	961	N	464	-0-	-497	-0-	6	1 6 9	452	2	Y	5	10	1			4

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
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	42	1 1 9	265	2	Y	1	1	1			2
09	390	N	113	-0-	-277	-0-	13	1 2 9	98	2	Y	2					4
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	74	2	Y	1	1	1			4
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	3	1 2 9	233	2	Y	2					6
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					6
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	287	2	Y	4	7	1			3

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
08	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	172	1 3 9	1094	2	Y	3	2	1			4
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	1269	2	Y	2					6
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	1055	2	Y	3	2	1			7
11	1230	N	727	-0-	-503	-0-	9	1 2 9	716	2	Y	2					9
12	1488	N	755	-0-	-733	-0-	9	1 1 9	745	2	Y	1					10
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-	9	1 6 9	608	2	Y	5	10	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	182	1 4 9	1038	2	N	4	2	1			5
09	1560	N	838	-0-	-722	-0-	46	1 2 9	790	2	N	2					7
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	539	2	N	1	2	1			6
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	22	1	1864	2	N	-0-					6
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	-0-					6
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	1219	2	N	-0-	1	1			5

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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					1
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					1
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	N	-0-					1
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	555	2	N	1	1	1			2
09	840	N	320	-0-	-520	-0-	17	1 1 9	302	2	N	1					3
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	281	2	N	1	1	1			3
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	6	1	540	2	N	-0-					3
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	4	1	259	2	N	-0-					3
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	N	-0-	1	7			2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	524	2	N	2	1	1			5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	428	2	N	2					7
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	139	2	N	1	1	1			7
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	177	1	153	2	N	-0-					7
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	195	1	167	2	N	-0-					7
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	165	1	126	2	N	-0-	5	1	1	7	1

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	641	2	N	1	1	1			3
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	633	2	N	2					5
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	623	2	N	2	5	1			2
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	1022	2	N	1					3
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	N	-0-					3
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	784	2	N	1	1	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	613	2	N	2	1	1			2
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	23	1 1 9	396	2	N	1					3
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	N	-0-	1	1			2
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	N	-0-					2
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	2	N	-0-					2
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	-0-					2

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
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	39	1 1 9	246	2	N	1	1	1			1
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	453	2	N	1					2
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	540	2	N	1	1	1			2
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	454	2	N	1					3
12	527	N	248	-0-	-279	-0-	3	1	245	2	N	-0-					3
01	620	N	326	-0-	-294	-0-	4	1 3 9	319	2	N	3	4	1			2

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
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	756	2	N	1	1	1			3
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	907	2	N	3					6
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	1074	2	N	2	2	1			6
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	930	2	N	2					8
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	11	1 1 9	866	2	N	1					9
01	1209	N	755	-0-	-454	-0-	10	1 6 9	739	2	N	5	10	1			4

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
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	487	2	N	1	1	1			2
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	452	2	N	1					3
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	431	2	N	2	3	1			2
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	718	2	N	1					3
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	4	1	333	2	N	-0-					3
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	5	1 1 9	374	2	N	1	1	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

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
08	682	N	493	-0-		-189	-0-	67	1	425	2	N	1	1	1			2
								1	9									
09	551	N	551	-0-		-0-	-0-	66	1	484	2	N	1					3
								1	9									
10	617	N	617	-0-		-0-	-0-	74	1	542	2	N	1	1	1			3
								1	9									
11	480	N	444	-0-		-36	-0-	5	1	438	2	N	1					4
								1	9									
12	558	N	501	-0-		-57	-0-	6	1	494	2	N	1					5
								1	9									
*01	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	24	1	1672	2	N	2	5	1			2
								2	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

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
08	269	N	269	-0-		-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-					1
09	170	N	170	-0-		-0-	-0-	9	1	160	2	N	1					2
								1	9									
10	286	N	286	-0-		-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-	1	7			1
11	270	N	235	-0-		-35	-0-	3	1	232	2	N	-0-					1
12	469	N	469	-0-		-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-					1
*01	548	N	548	-0-		-0-	-0-	8	1	540	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

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
08	666	N	666	-0-		-0-	-0-	99	1	565	2	N	2	1	1			2
								2	9									
09	630	N	420	-0-		-210	-0-	23	1	396	2	N	1					3
								1	9									
10	296	N	296	-0-		-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-	1	1			2
11	828	N	828	-0-		-0-	-0-	10	1	818	2	N	-0-					2
12	514	N	514	-0-		-0-	-0-	8	1	506	2	N	-0-					2
*01	552	N	552	-0-		-0-	-0-	8	1	544	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

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
08	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	182	1	1378	2	N	2	2	1			7
								2	9									
09	1200	N	1053	-0-		-147	-0-	142	1	908	2	N	3					10
								3	9									
10	840	N	840	-0-		-0-	-0-	110	1	727	2	N	3	9	1			4
								3	9									
11	1500	N	981	-0-		-519	-0-	12	1	967	2	N	2					6
								2	9									
12	1085	N	794	-0-		-291	-0-	10	1	784	2	N	-0-					6
01	837	N	765	-0-		-72	-0-	11	1	752	2	N	2	2	1			6
								2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

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
08	1395	N	971	-0-		-424	-0-	132	1	839	2	N	-0-	1	7			-0-
09	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	132	1	964	2	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-		-0-	-0-	91	1	670	2	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-		-14	-0-	11	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1018	-0-		-129	-0-	13	1	1005	2	N	-0-					-0-
*01	782	N	782	-0-		-0-	-0-	11	1	771	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	N	2					5
							2	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	1	4	1			2
							1	9									
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					2
12	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	N	-0-					2
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1122	2	N	2	1	1			6
							2	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	124	1	788	2	N	2					8
							2	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	2	7	1			3
							2	9									
11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	10	1	837	2	N	2					5
							2	9									
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	8	1	642	2	N	-0-					5
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	454	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	98	1	717	2	N	2					4
							2	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	1					5
							1	9									
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	8	1	617	2	N	1					6
							1	9									
01	899	N	639	-0-	-260	-0-	9	1	627	2	N	3	6	1			3
							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
08	682	N	99	-0-	-583	-0-	13	1	85	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	2					4
							2	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	2					6
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					6
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	N	4	7	1			3
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	899	N	755	-0-		-144	-0-	102	1	652	2	N	1	1	1			2
								1	9									
09	757	N	757	-0-		-0-	-0-	91	1	664	2	N	2					4
								2	9									
10	821	N	821	-0-		-0-	-0-	98	1	722	2	N	1	1	1			4
								1	9									
11	720	N	714	-0-		-6	-0-	8	1	705	2	N	1					5
								1	9									
12	775	N	651	-0-		-124	-0-	8	1	643	2	N	-0-					5
01	806	N	430	-0-		-376	-0-	6	1	420	2	N	4	6	1			3
								4	9									

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. GAS	(I) 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	992	N	492	-0-		-500	-0-	70	1	415	2	N	6	2	1			15
								7	9									
09	600	N	482	-0-		-118	-0-	63	1	411	2	N	7	9	1			13
								8	9									
10	842	N	842	-0-		-0-	-0-	109	1	715	2	N	16	20	1			9
								18	9									
11	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	127	1	1177	2	N	6	9	1			6
								7	9									
12	803	N	803	-0-		-0-	-0-	60	1	734	2	N	8					14
								9	9									
*01	3069	N	3069	-0-		-0-	-0-	252	1	2803	2	N	13	20	1			7
								14	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. GAS	(I) 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	602	N	602	-0-		-0-	-0-	86	1	514	2	N	2	1	1			7
								2	9									
09	510	N	496	-0-		-14	-0-	65	1	429	2	N	2	3	1			6
								2	9									
10	379	N	379	-0-		-0-	-0-	49	1	324	2	N	5	8	1			3
								6	9									
11	570	N	380	-0-		-190	-0-	37	1	341	2	N	2	3	1			2
								2	9									
12	736	N	736	-0-		-0-	-0-	56	1	678	2	N	2					4
								2	9									
*01	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	83	1	927	2	N	4	6	1			2
								4	9									

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. GAS	(I) 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	1116	N	704	-0-		-412	-0-	95	1	607	2	N	2	1	1			3
								2	9									
09	750	N	548	-0-		-202	-0-	66	1	481	2	N	1					4
								1	9									
10	822	N	822	-0-		-0-	-0-	98	1	722	2	N	2	1	1			5
								2	9									
11	690	N	568	-0-		-122	-0-	7	1	559	2	N	2					7
								2	9									
12	558	N	556	-0-		-2	-0-	7	1	549	2	N	-0-					7
01	837	N	579	-0-		-258	-0-	8	1	567	2	N	4	8	1			3
								4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1047	2	N	1	1	1			5
							1	9									
09	1230	N	717	-0-	-513	-0-	97	1	617	2	N	3					8
							3	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	103	1	686	2	N	2	7	1			3
							2	9									
11	1140	N	494	-0-	-646	-0-	6	1	486	2	N	2					5
							2	9									
12	744	N	542	-0-	-202	-0-	7	1	535	2	N	-0-					5
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	9	1	615	2	N	-0-	1	1			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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	98	1	627	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	N	1					3
							1	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	688	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	8	1	700	2	N	2					5
							2	9									
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	8	1	604	2	N	-0-					5
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	7	1	526	2	N	2	5	1			2
							2	9									

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	56	1	359	2	N	-0-					1
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	472	2	N	1					2
							1	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	N	-0-					2
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	4	1	370	2	N	1					3
							1	9									
12	558	N	405	-0-	-153	-0-	5	1	400	2	N	-0-					3
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	621	2	N	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	Y	1					6
							1	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	29	1	256	2	Y	1					7
							1	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	1					8
							1	9									
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	128	1	111	2	Y	-0-					8
*12	310	N	228	-0-	-82	-0-	123	1	105	2	Y	-0-	3	1	1	7	4
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	218	1	167	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	704	2	N	3	1	1			10
							3	9									
09	900	N	680	-0-	-220	-0-	69	1	609	2	N	2					12
							2	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	2	1	1			13
							2	9									
11	780	N	521	-0-	-259	-0-	279	1	242	2	N	-0-					13
*12	713	N	441	-0-	-272	-0-	238	1	203	2	N	-0-	5	1	1	7	7
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	206	1	158	2	N	1	5	1			3
							1	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
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	8	1	528	2	Y	1	10	1			83
							1	9									
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	9	1	569	2	Y	-0-					83
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	Y	1	1	1			83
							1	9									
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	4	1	366	2	Y	1					84
							1	9									
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					84
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	6	1	459	2	Y	1	1	1			84
							1	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		104	-0-	104	104	1	1	103	2	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
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	551	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	N	1					4
							1	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	81	1	597	2	N	2	1	1			5
							2	9									
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	5	1	405	2	N	1					6
							1	9									
12	868	N	373	-0-	-495	-0-	5	1	367	2	N	1					7
							1	9									
01	682	N	398	-0-	-284	-0-	5	1	390	2	N	3	7	1			3
							3	9									

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
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	81	1	514	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	1020	N	746	-0-	-274	-0-	89	1	654	2	N	3					7
							3	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	N	3	2	1			8
							3	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	3					11
							3	9									
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	7	1	518	2	N	-0-					11
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	7	1	481	2	N	6	12	1			5
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	5	1	1			15
							6	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	486	2	Y	3					18
							3	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	213	1	185	2	Y	-0-					19
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	241	1	206	2	Y	-0-	8	1			11
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	200	1	153	2	Y	-0-	7	1			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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	2					4
							2	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	550	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	N	2					6
							2	9									
12	806	N	334	-0-	-472	-0-	4	1	330	2	N	-0-					6
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	7	1	507	2	N	4	7	1			3
							4	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
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	71	1	426	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3	3	1			4
							3	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	78	1	511	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	2					4
							2	9									
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	N	4	6	1			2
							4	9									

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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					257
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					257
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					258
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					258
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					258
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					258

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	121	1	989	2	Y	11	2	1			43
							12	9									
09	930	N	735	-0-	-195	-0-	74	1	653	2	Y	7					50
							8	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	5	2	1			53
							6	9									
11	1080	N	371	-0-	-709	-0-	199	1	172	2	Y	-0-					53
*12	775	N	545	-0-	-230	-0-	294	1	251	2	Y	-0-	21	1	1	7	31
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	278	1	213	2	Y	-0-	20	1			11

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	122	1	998	2	Y	9	2	1			32
							10	9									
09	1320	N	900	-0-	-420	-0-	91	1	802	2	Y	6					38
							7	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	4	2	1			40
							4	9									
11	1080	N	737	-0-	-343	-0-	395	1	342	2	Y	-0-					40
12	930	N	487	-0-	-443	-0-	263	1	224	2	Y	-0-	17	1			23
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	276	1	211	2	Y	1	15	1			9
							1	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

08	837	N	637	-0-	-200	-0-	74	1	562	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	90	1	572	2	N	1					4
							1	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	604	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	N	2					4
							2	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-					4
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	9	1	618	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

08	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	205	1	1549	2	N	2	2	1			9
							2	9									
09	1620	N	1045	-0-	-575	-0-	141	1	900	2	N	4					13
							4	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	140	1	931	2	N	3	12	1			4
							3	9									
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	20	1	1650	2	N	2					6
							2	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	21	1	1648	2	N	-0-					6
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	20	1	1429	2	N	2	2	1			6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					28
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					28
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					28
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					28
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					28
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	723	2	Y	4	1	1			18
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	791	2	Y	5					23
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	354	2	Y	3	1	1			25
11	780	N	558	-0-	-222	-0-	299	1	259	2	Y	-0-					25
12	930	N	210	-0-	-720	-0-	113	1	97	2	Y	-0-	10	1			15
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	255	1	195	2	Y	-0-	9	1	1	7	5

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

08	558	N	362	-0-	-196	-0-	5 8	1 9	349	2	Y	7	19	1			63
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	4 1	1 9	239	2	Y	1					64
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	366	2	Y	1	1	1			64
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	3 1	1 9	254	2	Y	1					65
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	-0-					65
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	835	2	Y	2	2	1			65

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

08	558	N	380	-0-	-178	-0-	54 3	1 9	323	2	N	3	1	1			6
09	510	N	333	-0-	-177	-0-	44 3	1 9	286	2	N	3	4	1			5
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59 8	1 9	389	2	N	7	8	1			4
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	462	2	N	2	4	1			2
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	666	2	N	4					6
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1013	2	N	5	8	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

08	930	N	559	-0-	-371	-0-	59	1	481	2	N	17					137
							19	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	121	1	1072	2	N	10					147
							11	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	3	1	1			149
							3	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	217	1	188	2	N	-0-					149
12	1240	N	400	-0-	-840	-0-	209	1	178	2	N	12					161
							13	9									
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	252	1	193	2	N	11	4	1			168
							12	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	65	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	332	-0-	-238	-0-	18	1	313	2	N	1					2
							1	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	618	2	N	-0-					2
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	N	-0-					2
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-	1	7			1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	418	-0-	-202	-0-	60	1	355	2	N	3	1	1			8
							3	9									
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	38	1	247	2	N	4	5	1			7
							4	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	289	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	592	2	N	3	5	1			3
							3	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	744	2	N	5					8
							6	9									
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	7	11	1			4
							8	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

08	930	N	927	-0-	-3	-0-	138	1	789	2	N	-0-					1
09	990	N	482	-0-	-508	-0-	26	1	455	2	N	1					2
							1	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-	1	7			1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1175	2	N	-0-					1
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	N	-0-					1
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	120	1	686	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	870	N	384	-0-	-486	-0-	21	1	362	2	N	1					3
							1	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	N	-0-					3
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	5	1	351	2	N	-0-					3
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

08	1488	N	960	-0-	-528	-0-	130	1	827	2	N	3	2	1			4
							3	9									
09	1170	N	879	-0-	-291	-0-	106	1	771	2	N	2					6
							2	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	3	2	1			7
							3	9									
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	9	1	777	2	N	2					9
							2	9									
12	899	N	570	-0-	-329	-0-	7	1	562	2	N	1					10
							1	9									
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	9	1	630	2	N	6	11	1			5
							7	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
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	84	1	537	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	997	2	N	2					4
							2	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	704	2	N	2					6
							2	9									
12	1178	N	498	-0-	-680	-0-	6	1	492	2	N	-0-					6
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	6	1	428	2	N	3	6	1			3
							3	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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	3	1	1			7
							3	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	94	1	617	2	N	3	4	1			6
							3	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	624	2	N	7	9	1			4
							8	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	849	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	955	2	N	4					7
							4	9									
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	6	10	1			3
							7	9									

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
08	1178	N	588	-0-	-590	-0-	83	1	497	2	N	7	2	1			19
							8	9									
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	79	1	516	2	N	9	12	1			16
							10	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	N	21	25	1			12
							23	9									
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	48	1	442	2	N	8	12	1			8
							9	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	N	11					19
							12	9									
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	35	1	386	2	N	18	27	1			10
							20	9									

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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	1					4
							1	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	N	5	5	1			3
							6	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	2					4
							2	9									
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	22	1	249	2	N	4	6	1			2
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	1643	N	795	-0-	-848	-0-	113	1	674	2	N	7	2	1			18
							8	9									
09	1380	N	711	-0-	-669	-0-	93	1	609	2	N	8	11	1			15
							9	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	137	1	901	2	N	20	24	1			11
							22	9									
11	780	N	604	-0-	-176	-0-	58	1	538	2	N	7	11	1			7
							8	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	719	2	N	11					18
							12	9									
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	76	1	852	2	N	17	26	1			9
							19	9									

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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	2	N	-0-					2
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	423	2	N	1					3
							1	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	328	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	1					3
							1	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	N	-0-					3
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	11	1	811	2	N	2	1	1			4
							2	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
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	496	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	507	-0-	-543	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	6	1	507	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	N	-0-					-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
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	95	1	543	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	675	2	N	-0-					2
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	7	1	469	2	N	-0-					2
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-					2

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
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	662	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	599	2	N	1					4
							1	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	55	1	362	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	8	1	664	2	N	2					4
							2	9									
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	8	1	628	2	N	-0-					4
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	3	1	245	2	N	1	1	1			4
							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
08	837	N	576	-0-	-261	-0-	67	1	507	2	N	2	2	1			8
							2	9									
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	61	1	390	2	N	3					11
							3	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	39	1	257	2	N	2	10	1			3
							2	9									
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	6	1	476	2	N	-0-					3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	N	-0-					3
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-	1	1			2

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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	N	8	1	1			29
							9	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	N	6					35
							7	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	4	2	1			37
							4	9									
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	78	1	68	2	N	-0-					37
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	176	1	150	2	N	-0-	15	1			22
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	110	1	85	2	N	-0-	14	1			8

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
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	488	2	N	4	1	1			13
							4	9									
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	44	1	391	2	N	3					16
							3	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	2	1	1			17
							2	9									
11	540	N	254	-0-	-286	-0-	136	1	118	2	N	-0-					17
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	216	1	184	2	N	-0-	7	1			10
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	196	1	150	2	N	-0-	6	1			4

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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	1					4
							1	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	381	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	N	6	6	1			3
							7	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	2					4
							2	9									
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	N	4	6	1			2
							4	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	371	2	N	1					4
							1	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	117	1	774	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	9	1	716	2	N	2					4
							2	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-					4
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	9	1	628	2	N	1	1	1			4
							1	9									

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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	64	1	409	2	N	1					3
							1	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	1					3
							1	9									
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	5	1	425	2	N	-0-					3
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	6	1	421	2	N	1	1	1			3
							1	9									

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
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-					1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	1					2
							1	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					2
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	N	-0-					2
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					2
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	N	2	3	1			1
							2	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
08	1147	N	825	-0-	-322	-0-	118	1	701	2	N	5	1	1			13
							6	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	5	8	1			10
							6	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	15	17	1			8
							17	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	116	1	1403	2	N	7					12
							8	9									
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2170	2	N	13	18	1			7
							14	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-		32	1	189	2	N	2					4
								2	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-		47	1	309	2	N	1	2	1			3
								1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-		48	1	313	2	N	4	5	1			2
								4	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-		35	1	320	2	N	2	2	1			2
								2	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-		47	1	577	2	N	2					4
								2	9									
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-		37	1	417	2	N	4	6	1			2
								4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-		77	1	457	2	N	3	1	1			7
								3	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-		90	1	592	2	N	4	5	1			6
								4	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-		78	1	510	2	N	9	10	1			5
								10	9									
11	510	N	320	-0-	-190	-0-		31	1	287	2	N	2	4	1			3
								2	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-		60	1	734	2	N	4					7
								4	9									
01	589	N	418	-0-	-171	-0-		34	1	376	2	N	7	10	1			4
								8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	320	-0-	-52	-0-		46	1	273	2	N	1					4
								1	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-		69	1	452	2	N	1	2	1			3
								1	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-		61	1	403	2	N	4	5	1			2
								4	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-		66	1	608	2	N	1	2	1			1
								1	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		77	1	937	2	N	3					4
								3	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-		72	1	805	2	N	3	5	1			2
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	815	-0-	-84	-0-		88	1	721	2	N	5	1	1			20
								6	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		104	1	917	2	N	5					25
								6	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-		50	1	346	2	N	9	1	1			33
								10	9									
11	780	N	642	-0-	-138	-0-		309	1	268	2	N	59					92
								65	9									
12	930	N	603	-0-	-327	-0-		301	1	257	2	N	41	32	1			101
								45	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-		222	1	170	2	N	94	70	1			125
								103	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	69	1	437	2	N	1					4
							1	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	N	1	4	1			1
							1	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	755	2	N	1					2
							1	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	N	1					3
							1	9									
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-	1	1			2

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
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	105	1	599	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	780	N	391	-0-	-389	-0-	21	1	369	2	N	1					4
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	N	-0-	1	1			3
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	9	1	760	2	N	-0-					3
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-					3
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-					3

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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	85	1	505	2	N	3	1	1			8
							3	9									
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	67	1	439	2	N	3	5	1			6
							3	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	75	1	491	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	3	5	1			3
							3	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	99	1	1198	2	N	4					7
							4	9									
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	7	10	1			4
							8	9									

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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					1
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					1
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-					1
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	N	-0-	1	7			-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	-0-					-0-

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
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	63	1	402	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	632	2	N	1					3
							1	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	7	1	579	2	N	1					4
							1	9									
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	6	1	492	2	N	1					5
							1	9									
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	6	1	419	2	N	2	5	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	406	-0-	-28	-0-	43	1	355	2	N	7	1	1			22
							8	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	N	6					28
							7	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	4	2	1			30
							4	9									
11	390	N	106	-0-	-284	-0-	57	1	49	2	N	-0-					30
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	87	1	74	2	N	-0-	12	1			18
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	107	1	82	2	N	-0-	11	1	1	7	6

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
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	N	6	1	1			19
							7	9									
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	67	1	591	2	N	4					23
							4	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	2	1	1			24
							2	9									
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	215	1	186	2	N	-0-					24
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	176	1	150	2	N	-0-	10	1			14
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	N	-0-	9	1			5

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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	N	4	1	1			12
							4	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	165	1	1080	2	N	6	8	1			10
							7	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	N	15	17	1			8
							17	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	89	1	1086	2	N	7					12
							8	9									
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	N	12	18	1			6
							13	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
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	91	1	545	2	N	1					3
							1	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	579	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	51	1	469	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	42	1	504	2	N	2					3
							2	9									
01	465	N	183	-0-	-282	-0-	15	1	166	2	N	2	4	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	930	N	699	-0-	-231	-0-	100	1 4 9	595	2	N	4	1	1			9
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	714	2	N	4	6	1			7
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	112	1 12 9	736	2	N	11	12	1			6
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	922	2	N	4	6	1			4
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	826	2	N	5					9
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1 10 9	1048	2	N	9	13	1			5

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
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	434	2	N	1	1	1			1
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	16	1 1 9	271	2	N	1					2
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	281	2	N	1	1	1			2
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-					2
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	N	-0-					2
*01	279	N	72	-0-	-207	-0-	1	1	71	2	N	-0-	1	7			1

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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	571	2	N	3	1	1			5
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	621	2	N	2	3	1			4
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	97	1 6 9	635	2	N	5	6	1			3
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	699	2	N	2	3	1			2
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	813	2	N	3					5
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	776	2	N	4	7	1			2

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
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	75	1 3 9	431	2	N	3	2	1			4
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	16	1 2 9	284	2	N	2					6
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	252	2	N	1	2	1			5
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	7	1	603	2	N	-0-					5
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	432	2	N	-0-					5
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-	1	1			4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	37	1	647	2	N	1					3
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	11	1	942	2	N	-0-					3
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	743	2	N	-0-					3
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	N	-0-	1	7			2

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
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	184	1	1047	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	1350	N	620	-0-	-730	-0-	34	1	585	2	N	1					4
							1	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	N	-0-	1	1			3
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1346	2	N	-0-					3
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	-0-					3
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	13	1	951	2	N	-0-					3

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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	4	1	1			8
							4	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	N	3	5	1			6
							3	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	3	5	1			3
							3	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	4					7
							4	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	2	N	8	11	1			4
							9	9									

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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	167	1	951	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	51	1	881	2	N	2					6
							2	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-					5
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	13	1	854	2	N	-0-					5
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	831	2	N	-0-	1	1			4

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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	1					2
							1	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	N	-0-					2
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	N	-0-					2
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	256	1	221	2	N	-0-					2
12	651	N	263	-0-	-388	-0-	142	1	121	2	N	-0-	1	1			1
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-	1	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	116	1	943	2	N	5	1	1			16
							6	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	960	2	N	4					20
							4	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	2	1	1			21
							2	9									
11	1020	N	601	-0-	-419	-0-	322	1	279	2	N	-0-					21
12	1116	N	476	-0-	-640	-0-	257	1	219	2	N	-0-	9	1			12
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	302	1	232	2	N	-0-	8	1			4

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
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	192	1	1451	2	N	2	2	1			8
							2	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	201	1	1279	2	N	4					12
							4	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	4	11	1			5
							4	9									
11	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	12	1	1029	2	N	3					8
							3	9									
12	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	15	1	1178	2	N	-0-					8
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	2	N	2	2	1			8
							2	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
09	630	N	161	-0-	-469	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-					-0-

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
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	27	1	174	2	N	-0-					1
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	14	1	99	2	N	1					2
							1	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					2
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-					2
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	-0-					2
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	129	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	129	1	767	2	N	4	1	1			13
							4	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1021	2	N	6	8	1			11
							7	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1027	2	N	14	17	1			8
							15	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	8					13
							9	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	12	18	1			7
							13	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	N	-0-					2
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	1					2
							1	9									
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	81	1	519	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	67	1	493	2	N	2					4
							2	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	577	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	N	2					6
							2	9									
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	7	1	517	2	N	-0-					6
01	651	N	518	-0-	-133	-0-	7	1	507	2	N	4	7	1			3
							4	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	132	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	640	-0-	-530	-0-	343	1	297	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	430	-0-	-1058	-0-	232	1	198	2	N	-0-					-0-
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	272	1	209	2	N	-0-					-0-

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
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	86	1	514	2	N	3	1	1			6
							3	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	669	2	N	3	4	1			5
							3	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	89	1	583	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	60	1	734	2	N	4					6
							4	9									
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	N	5	8	1			3
							6	9									

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
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					4
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					4
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					4
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					4
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					4
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					7
09	630	N	495	-0-	-135	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					7
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					7
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					7
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					7
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	70	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	395	-0-	-175	-0-	62	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	62	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	62	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	64	1	333	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	99	1	505	2	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	69	1	361	2	N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	85	1	446	2	N	-0-					-0-
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	75	1	380	2	N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					53
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					53
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					53
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					53
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					53
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	118	1	2239	2	Y	-0-					23
09	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-					23
10	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	112	1	2132	2	Y	-0-					23
11	2190	X	1835	-0-	-355	-0-	95	1	1740	2	Y	-0-					23
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					23
01	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	95	1	1902	2	Y	-0-					23

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
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	N	-0-					62
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	18	1	339	2	N	-0-					62
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					62
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	21	1	390	2	N	-0-					62
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	2	N	-0-					62
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	19	1	349	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
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	16	1	302	2	N	-0-					16
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	26	1	485	2	N	-0-					16
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-					16
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-					16
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-					16
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	599	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
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-					6
09	540	N	386	-0-	-154	-0-	19	1	367	2	N	-0-					6
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	23	1	445	2	N	-0-					6
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					6
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					6
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	-0-					6

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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					11
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					11
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					11
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					11
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					11
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					26
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					26
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					26
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					26
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					26
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					8
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-					8
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	N	-0-					8
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	2	N	-0-					8
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-					8
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
01	496	N	274	-0-	-222	-0-	14	1	260	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
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-					18
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-					18
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	N	-0-					18
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					18
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	N	-0-					18
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	117	1	2329	2	N	-0-					18

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
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	140	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	171	1	912	2	N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	192	1	998	2	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	152	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	153	1	775	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	857	-0-	-321	-0-	138	1	719	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
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	34	1	171	2	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	967	-0-	-293	-0-	48	1	919	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	82	1	418	2	N	-0-					-0-
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	75	1	400	2	N	-0-					-0-
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	77	1	400	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	2	N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	124	1	631	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	838	-0-	-182	-0-	132	1	706	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	138	1	727	2	N	-0-					-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	126	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	106	1	548	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	102	1	520	2	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	131	1	685	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	125	1	658	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	136	1	690	2	N	-0-					-0-
01	806	N	583	-0-	-223	-0-	94	1	489	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	32	1	161	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	27	1	141	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	66	1	334	2	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	70	1	372	2	N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	74	1	386	2	N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	59	1	309	2	N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	71	1	360	2	N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	61	1	318	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	68	1	1296	2	N	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	50	1	268	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	47	1	247	2	N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	38	1	192	2	N	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	37	1	193	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

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	N	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

08	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
01	682	N	269	-0-	-413	-0-	13	1	256	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

08	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	79	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	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

08	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	60	1	304	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	2	N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	58	1	304	2	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	60	1	303	2	N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	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
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	62	1	313	2	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	2	N	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	73	1	380	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	70	1	355	2	N	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	N	-0-					-0-
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	30	1	563	2	N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	743	-0-	-280	-0-	36	1	707	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	33	1	646	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	45	1	863	2	N	-0-					-0-
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	25	1	468	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	724	-0-	-446	-0-	36	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	N	-0-					-0-
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					1
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	38	1	336	2	Y	-0-					1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	472	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					1
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	88	1	450	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	373	2	N	-0-					-0-
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	64	1	336	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					1
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	2	Y	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					1
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	-0-					1
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	572	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

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
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	862	2	Y	-0-					78
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	74	1	646	2	Y	-0-					78
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	772	2	Y	-0-					78
11	930	N	680	-0-	-250	-0-	66	1	614	2	Y	-0-					78
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	Y	-0-					78
01	868	N	492	-0-	-376	-0-	54	1	438	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
08	806	N	495	-0-	-311	-0-	46	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	296	-0-	-394	-0-	30	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	36	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	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
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	20	1	166	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
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	37	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	2	Y	-0-					1
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	56	1	496	2	Y	-0-					1
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	42	1	365	2	Y	-0-					1
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	50	1	435	2	Y	-0-					1
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	40	1	322	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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	479	-0-	-151	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	36	1	353	2	Y	-0-					1
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					1
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					1
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					1
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	-0-					1
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					1
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					1
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	Y	-0-					1
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	Y	-0-					1
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	38	1	335	2	Y	-0-					1
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	50	1	404	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
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	Y	-0-					1
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	2	Y	-0-					1
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674	2	Y	-0-					1
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					1
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	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
08	930	N	334	-0-	-596	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					1
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	Y	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	-0-					1
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	Y	-0-					1
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	44	1	380	2	Y	-0-					1
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	38	1	304	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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-					1
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					1
10	465	N	228	-0-	-237	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					1
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					1
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					1
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	527	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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	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
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	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
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	-0-					33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					33
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					33
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	59	1	546	2	Y	-0-					33
12	806	N	292	-0-	-514	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					33
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	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
08	465	N	144	-0-	-321	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					21
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					21
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					21
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	601	2	Y	-0-					21
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	Y	-0-					21
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	31	1	164	2	N	-0-					-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	24	1	129	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
01	868	N	671	-0-	-197	-0-	33	1	638	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

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	24	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	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

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	2	N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	24	1	130	2	N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	52	1	272	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	-0-					-0-
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	22	1	114	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

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	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

08	186	N	151	-0-	-35	-0-	25	1	126	2	N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	25	1	129	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	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 #: 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
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	54	1	274	2	N	-0-					-0-
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	46	1	243	2	N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	53	1	279	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	63	1	329	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	2	N	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	797	-0-	-288	-0-	40	1	757	2	N	-0-					-0-
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
12	713	N	469	-0-	-244	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	32	1	634	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	88	1	563	3	N	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	53	1	367	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	78	1	475	3	N	-0-					-0-
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	78	1	451	3	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	3	N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	63	1	488	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	N	-0-			-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	61	1	212	3	N	-0-			-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	131	1	832	3	N	-0-			-0-
09	960	N	768	-0-	-192	-0-	98	1	670	3	N	-0-			-0-
10	899	N	229	-0-	-670	-0-	32	1	197	3	N	-0-			-0-
11	930	N	616	-0-	-314	-0-	91	1	525	3	N	-0-			-0-
12	806	N	595	-0-	-211	-0-	90	1	505	3	N	-0-			-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	68	1	433	3	N	-0-			-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	53	1	362	3	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	3	N	-0-			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	147	1	849	3	N	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	152	1	854	3	N	-0-			-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	44	1	246	3	N	-0-			-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	60	1	175	3	N	-0-			-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	30	1	209	3	N	-0-			-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	N	-0-			-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	14	1	65	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	106	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	446	-0-	-329	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	127	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	169	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	232	1	1059	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	285	1	2362	3	Y	-0-	117	1			28
09	2760	X	2075	-0-	-685	-0-	262	1	1813	3	Y	-0-					28
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	254	1	2109	3	Y	-0-					28
11	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	266	1	2206	3	Y	-0-					28
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	201	1	2033	3	Y	1					29
							1	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					29

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4351	X	3667	-0-	-684	-0-	394	1	3273	3	Y	-0-	57	1			14
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	371	1	2553	3	Y	-0-					14
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	318	1	2640	3	Y	-0-					14
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	351	1	2902	3	Y	-0-					14
12	2201	X	1548	-0-	-653	-0-	139	1	1409	3	Y	-0-					14
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					14

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					4
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					4
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	N	-0-	4	1			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	1					1
							1	9									
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	2	N	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	8	1			206
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					206
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					206
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					206
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					206
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					206

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	755	-0-	-113	-0-	121	1	608	2	N	24					37
							26	9									
09	840	#	720	-0-	-120	-0-	144	1	576	2	N	-0-					37
10	944	R	944	-0-	-0-	-0-	136	1	808	2	N	-0-					37
11	941	R	941	-0-	-0-	-0-	218	1	723	2	N	-0-					37
*12	772	R	772	-0-	-0-	-0-	140	1	632	2	N	-0-					37
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					37

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2					105
							2	9									
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					106
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					107

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	134	1	868	2	N	1					54
							1	9									
09	900	X	783	-0-	-117	-0-	108	1	675	2	N	-0-					54
10	961	X	863	-0-	-98	-0-	122	1	741	2	N	-0-					54
11	960	X	429	-0-	-531	-0-	55	1	374	2	N	-0-					54
12	992	X	831	-0-	-161	-0-	114	1	715	2	N	2					56
							2	9									
*01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	147	1	918	2	N	2					58
							2	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	427	1	2762	2	N	12					115
							13	9									
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	380	1	2381	2	N	2					117
							2	9									
10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	401	1	2446	2	N	30					147
							33	9									
11	3090	X	2364	-0-	-726	-0-	303	1	2044	2	N	15					162
							17	9									
12	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	425	1	2669	2	N	2					164
							2	9									
*01	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	325	1	2025	2	N	28					192
							31	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2372	-0-	-728	4966	316	1	2044	2	Y	11	69	1			10
							12	9									
09	3000	N	2179	-0-	-821	4145	298	1	1869	2	Y	11					21
							12	9									
10	3100	N	2105	-0-	-995	3150	295	1	1795	2	Y	14					35
							15	9									
11	3000	N	1667	-0-	-1333	1817	214	1	1444	2	Y	8					43
							9	9									
12	3100	N	2154	-0-	-946	871	294	1	1846	2	Y	13					56
							14	9									
*01	3100	N	2486	-0-	-614	257	342	1	2133	2	Y	10					66
							11	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-					162
09	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	219	1	1372	2	N	13					175
							14	9									
10	1736	X	1444	-0-	-292	-0-	203	1	1235	2	N	5					180
							6	9									
11	1680	X	1159	-0-	-521	-0-	150	1	1009	2	N	-0-	39	1			141
12	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	206	1	1294	2	N	4					145
							4	9									
*01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	257	1	1607	2	N	4	132	1			17
							4	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
08	1085	X	881	-0-	-204	-0-	118	1	760	2	N	3					166
							3	9									
09	1050	X	950	-0-	-100	-0-	131	1	818	2	N	1					167
							1	9									
10	1085	X	780	-0-	-305	-0-	110	1	670	2	N	-0-					167
11	1050	X	634	-0-	-416	-0-	82	1	549	2	N	3					170
							3	9									
12	992	X	935	-0-	-57	-0-	128	1	807	2	N	-0-					170
*01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	2	N	5					175
							6	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	3100	N	1684	-0-	-1416	1799	226	1	1458	2	Y	-0-					52
09	3000	N	1684	-0-	-1316	483	232	1	1452	2	Y	-0-					52
10	2189	N	1706	-0-	-483	-0-	238	1	1453	2	Y	14					66
							15	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	213	1	1437	2	Y	15					81
							17	9									
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	227	1	1426	2	Y	17					98
							19	9									
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	272	1	1698	2	Y	18					116
							20	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
08	2077	X	2010	-0-	-67	-0-	268	1	1731	2	N	10					83
							11	9									
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	283	1	1776	2	N	7					90
							8	9									
10	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	297	1	1809	2	N	8					98
							9	9									
11	2130	X	1618	-0-	-512	-0-	208	1	1399	2	N	10	85	1			23
							11	9									
12	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	283	1	1782	2	N	1					24
							1	9									
01	2139	X	2086	-0-	-53	-0-	288	1	1797	2	N	1					25
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	362	1	2339	2	N	4					144
							4	9									
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	373	1	2339	2	N	1					145
							1	9									
10	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	383	1	2335	2	N	4	131	1			18
							4	9									
11	2700	X	2122	-0-	-578	-0-	274	1	1848	2	N	-0-					18
12	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	305	1	1919	2	N	-0-					18
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	365	1	2279	2	N	-0-					18

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
08	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	259	1	1671	2	N	11					55
							12	9									
09	2100	X	1856	-0-	-244	-0-	254	1	1589	2	N	12					67
							13	9									
10	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	284	1	1732	2	N	3					70
							3	9									
11	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	221	1	1492	2	N	19					89
							21	9									
12	2046	X	1973	-0-	-73	-0-	268	1	1687	2	N	16					105
							18	9									
*01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	311	1	1941	2	N	-0-					105

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
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	444	1	2872	2	N	8					167
							9	9									
09	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	436	1	2730	2	N	15					182
							17	9									
10	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	441	1	2690	2	N	15					197
							17	9									
11	3300	X	2740	-0-	-560	-0-	354	1	2385	2	N	1	178	1			20
							1	9									
12	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	373	1	2344	2	N	33					53
							36	9									
01	3317	X	2401	-0-	-916	-0-	329	1	2053	2	N	17					70
							19	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
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	234	1	1510	2	N	5					185
							6	9									
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	221	1	1382	2	N	6					191
							7	9									
10	1798	X	1478	-0-	-320	-0-	207	1	1263	2	N	7					198
							8	9									
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	169	1	1140	2	N	2	30	1			170
							2	9									
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	255	1	1606	2	N	1					171
							1	9									
01	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	211	1	1316	2	N	1					172
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	221	1	1431	2	N	16					101
							18	9									
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	216	1	1356	2	N	11					112
							12	9									
10	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	211	1	1285	2	N	3					115
							3	9									
11	1620	X	1348	-0-	-272	-0-	171	1	1154	2	N	21					136
							23	9									
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	233	1	1466	2	N	27					163
							30	9									
*01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	242	1	1508	2	N	15					178
							17	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
08	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	237	1	1529	2	N	11					135
							12	9									
09	2070	X	1578	-0-	-492	-0-	217	1	1361	2	N	-0-					135
10	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	206	1	1257	2	N	-0-					135
11	1710	X	1035	-0-	-675	-0-	133	1	893	2	N	8					143
							9	9									
12	1767	X	1568	-0-	-199	-0-	213	1	1338	2	N	15					158
							17	9									
01	1767	X	1738	-0-	-29	-0-	237	1	1482	2	N	17					175
							19	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	422	1	2729	2	N	21					195
							23	9									
09	3600	X	2901	-0-	-699	-0-	399	1	2498	2	N	4					199
							4	9									
10	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	410	1	2496	2	N	22					221
							24	9									
11	3600	X	2375	-0-	-1225	-0-	304	1	2046	2	N	23	180	1			64
							25	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	435	1	2735	2	N	18					82
							20	9									
*01	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	353	1	2202	2	N	33					115
							36	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	249	1	1607	2	N	14	179	1			24
							15	9									
09	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	258	1	1617	2	N	-0-					24
10	1643	X	1549	-0-	-94	-0-	217	1	1324	2	N	7					31
							8	9									
11	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	171	1	1152	2	N	5					36
							6	9									
12	1953	X	1860	-0-	-93	-0-	253	1	1588	2	N	17					53
							19	9									
01	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	223	1	1389	2	N	7					60
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	109	1	705	2	Y	6					51
							7	9									
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	110	1	689	2	Y	2					53
							2	9									
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	118	1	719	2	Y	1					54
							1	9									
11	780	N	524	-0-	-256	-0-	68	1	456	2	Y	-0-					54
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	721	2	Y	4					58
							4	9									
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	92	1	572	2	Y	-0-					58

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					22
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					22
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					22
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	4	1			18
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					18
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1880	N	1494	-0-	-386	-0-	199	1	1287	2	Y	7					48
							8	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	194	1	1214	2	Y	6					54
							7	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	5					59
							6	9									
11	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	149	1	1002	2	Y	6					65
							7	9									
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	158	1	993	2	Y	11					76
							12	9									
01	1457	N	921	-0-	-536	-0-	127	1	791	2	Y	3					79
							3	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	374	1	2420	2	Y	9					77
							10	9									
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	341	1	2136	2	Y	3					80
							3	9									
10	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	344	1	2096	2	Y	9					89
							10	9									
11	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	329	1	2215	2	Y	9					98
							10	9									
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	400	1	2514	2	Y	12					110
							13	9									
*01	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	358	1	2237	2	Y	5	114	1			1
							6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	20	1	127	2	Y	-0-					71
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					71
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	21	1	129	2	Y	1					72
							1	9									
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	12	1	82	2	Y	1					73
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	Y	1					74
							1	9									
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	1					75
							1	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	122	1	791	2	N	12					138
							13	9									
09	750	X	699	-0-	-51	-0-	96	1	600	2	N	3					141
							3	9									
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	4					145
							4	9									
11	900	X	519	-0-	-381	-0-	66	1	447	2	N	5					150
							6	9									
12	930	X	584	-0-	-346	-0-	80	1	504	2	N	-0-					150
01	930	X	488	-0-	-442	-0-	67	1	418	2	N	3					153
							3	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

08	1364	X	908	-0-	-456	-0-	121	1	780	2	N	6					200
							7	9									
09	1320	X	904	-0-	-416	-0-	124	1	774	2	N	5					205
							6	9									
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	224	1	1366	2	N	10					215
							11	9									
11	930	X	868	-0-	-62	-0-	111	1	751	2	N	5					220
							6	9									
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	199	1	1254	2	N	20	178	1			62
							22	9									
*01	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	194	1	1209	2	N	4					66
							4	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

08	3224	X	2488	-0-	-736	-0-	331	1	2137	2	Y	18					57
							20	9									
09	3120	X	2530	-0-	-590	-0-	346	1	2166	2	Y	16					73
							18	9									
10	3224	X	2350	-0-	-874	-0-	329	1	2003	2	Y	16					89
							18	9									
11	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	248	1	1669	2	Y	16					105
							18	9									
12	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	338	1	2127	2	Y	23					128
							25	9									
01	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	328	1	2049	2	Y	6	119	1			15
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	70	1	454	2	Y	4					116
							4	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	79	1	497	2	Y	5					121
							6	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	460	2	Y	1					122
							1	9									
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	57	1	384	2	Y	1					123
							1	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	529	2	Y	7					130
							8	9									
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	539	2	Y	3					133
							3	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	579	2	N	5					52
							6	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	106	1	663	2	N	1					53
							1	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	107	1	650	2	N	-0-					53
11	660	N	443	-0-	-217	-0-	57	1	386	2	N	-0-					53
12	806	N	590	-0-	-216	-0-	81	1	509	2	N	-0-					53
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	70	1	436	2	N	2					55
							2	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	111	1	715	2	Y	3					52
							3	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	116	1	725	2	Y	-0-					52
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	Y	6					58
							7	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	Y	13					71
							14	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	763	2	Y	4					75
							4	9									
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	745	2	Y	13					88
							14	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

08	3100	N	1474	-0-	-1626	1687	196	1	1266	2	Y	11					63
							12	9									
09	3000	N	1767	-0-	-1233	454	243	1	1520	2	Y	4					67
							4	9									
10	2729	N	2275	-0-	-454	-0-	320	1	1952	2	Y	3					70
							3	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	237	1	1599	2	Y	-0-					70
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	313	1	1970	2	Y	10					80
							11	9									
01	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					80

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					28
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					28
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					28
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	3					31
							3	9									
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					31
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					31

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
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	490	1	3164	2	Y	17	107	1			39
							19	9									
09	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	472	1	2954	2	Y	17					56
							19	9									
10	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	502	1	3057	2	Y	25					81
							28	9									
11	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	417	1	2808	2	Y	17					98
							19	9									
12	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	470	1	2956	2	Y	19					117
							21	9									
01	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	395	1	2464	2	Y	11					128
							12	9									

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
08	2904	N	1488	-0-	-1416	-0-	198	1	1278	2	Y	11					26
							12	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	195	1	1219	2	Y	9					35
							10	9									
10	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	193	1	1177	2	Y	10					45
							11	9									
11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	157	1	1059	2	Y	7					52
							8	9									
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	182	1	1143	2	Y	15					67
							17	9									
*01	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	167	1	1045	2	Y	2	60	1			9
							2	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
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					23
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	2	Y	-0-					23
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	2	Y	-0-					23
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	10	1	67	2	Y	1	21	1			3
							1	9									
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					3
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					3

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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	90	1	580	2	Y	4					61
							4	9									
09	420	N	86	-0-	-334	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					61
10	651	N	49	-0-	-602	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					61
11	630	N	33	-0-	-597	-0-	4	1	25	2	Y	4					65
							4	9									
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					65
*01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	15	1			50

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	90	1	579	2	Y	2					89
							2	9									
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	53	1	331	2	Y	-0-					89
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	52	1	316	2	Y	2					91
							2	9									
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	62	1	421	2	Y	1					92
							1	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	362	2	Y	5					97
							6	9									
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	3					100
							3	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	510	2	Y	5					81
							6	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	446	2	Y	5					86
							6	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	525	2	Y	1					87
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	Y	1					88
							1	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	474	2	Y	7					95
							8	9									
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	Y	3					98
							3	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					15
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			Y	-0-					15
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					15
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					15
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					15
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	345	-0-	-151	-0-	18	1	325	2	N	2					162
							2	9									
09	510	X	392	-0-	-118	-0-	23	1	367	2	N	2	3	1			161
							2	9									
10	620	X	566	-0-	-54	-0-	29	1	535	2	N	2					163
							2	9									
11	600	X	343	-0-	-257	-0-	16	1	325	2	N	2	3	1			162
							2	9									
12	620	X	617	-0-	-3	-0-	29	1	586	2	N	2					164
							2	9									
01	558	X	416	-0-	-142	-0-	22	1	392	2	N	2	3	1			163
							2	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	36	1	669	2	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	32	1	657	2	N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	651	N	185	-0-	-466	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					92
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					92
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					92
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					92
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					92
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					92

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

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
08	3410	X	609	-0-		-2801	-0-	53	1	552	2	Y	4	15	1			4
								4	9									
09	3300	X	1302	-0-		-1998	-0-	101	1	1194	2	Y	6					10
								7	9									
10	3534	X	2999	-0-		-535	-0-	199	1	2790	2	Y	9					19
								10	9									
11	3420	X	1532	-0-		-1888	-0-	125	1	1401	2	Y	5	15	1			9
								6	9									
12	1410	X	1410	-0-		-0-	-0-	124	1	1283	2	Y	3					12
								3	9									
01	3007	X	2091	-0-		-916	-0-	181	1	1904	2	Y	5	14	1			3
								6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

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
08	4102	X	4102	-0-		-0-	-0-	356	1	3715	2	Y	28	76	1			25
								31	9									
09	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	333	1	3933	2	Y	32					57
								35	9									
10	4588	X	4462	-0-		-126	-0-	294	1	4121	2	Y	43					100
								47	9									
11	4440	X	3754	-0-		-686	-0-	305	1	3421	2	Y	25	77	1			48
								28	9									
12	4433	X	3096	-0-		-1337	-0-	271	1	2804	2	Y	19					67
								21	9									
01	4464	X	2572	-0-		-1892	-0-	221	1	2323	2	Y	25	76	1			16
								28	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

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
08	496	N	422	-0-		-74	-0-	22	1	399	2	Y	1	2	1			8
								1	9									
09	345	N	345	-0-		-0-	-0-	20	1	323	2	Y	2	3	1			7
								2	9									
10	403	N	366	-0-		-37	-0-	18	1	346	2	Y	2					9
								2	9									
11	420	N	344	-0-		-76	-0-	16	1	326	2	Y	2	3	1			8
								2	9									
12	372	N	335	-0-		-37	-0-	16	1	317	2	Y	2					10
								2	9									
01	372	N	304	-0-		-68	-0-	16	1	287	2	Y	1	3	1			8
								1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

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
08	279	N	213	-0-		-66	-0-	11	1	201	2	N	1	2	1			51
								1	9									
09	346	N	346	-0-		-0-	-0-	20	1	324	2	N	2	3	1			50
								2	9									
10	273	N	273	-0-		-0-	-0-	14	1	257	2	N	2					52
								2	9									
11	242	N	242	-0-		-0-	-0-	11	1	229	2	N	2	3	1			51
								2	9									
12	372	N	298	-0-		-74	-0-	14	1	283	2	N	1					52
								1	9									
01	279	N	182	-0-		-97	-0-	10	1	170	2	N	2	3	1			51
								2	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	224	1	2340	2	Y	17	44	1			15
							19	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	218	1	2570	2	Y	18					33
							20	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	197	1	2770	2	Y	25					58
							28	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	218	1	2439	2	Y	15	45	1			28
							17	9									
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	254	1	2634	2	Y	11					39
							12	9									
*01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	238	1	2499	2	Y	15	45	1			9
							17	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

08	465	N	405	-0-	-60	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					14
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					14
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					14
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					14
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					14
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					14

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	20	1	239	2	Y	8					14
							9	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	270	2	Y	11					25
							12	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	5					17
							6	9									
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	6	19	1			4
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	599	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	41	1	479	2	Y	8					14
							9	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	11					25
							12	9									
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	45	1	504	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	591	2	Y	5					17
							6	9									
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	Y	6	19	1			4
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	117	1	2144	2	N	5	2	1			179
							6	9									
09	2610	X	1990	-0-	-620	-0-	117	1	1865	2	N	7	3	1			183
							8	9									
10	2697	X	2053	-0-	-644	-0-	104	1	1943	2	N	5	177	1			11
							6	9									
11	2250	X	1863	-0-	-387	-0-	85	1	1772	2	N	5	3	1			13
							6	9									
12	2325	X	1556	-0-	-769	-0-	73	1	1476	2	N	6					19
							7	9									
01	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	86	1	1533	2	N	10	7	1			22
							11	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	155	N	135	-0-	-20 B	-69973	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31 B	-69973	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	0	N	195	-0-	195 B	-69778	10	1	185	3	N	-0-					-0-
11	120	N	277	-0-	157 B	-69621	13	1	264	3	N	-0-					-0-
12	0	N	370	-0-	370 B	-69251	20	1	350	3	N	-0-					-0-
01	186	N	323	-0-	137 B	-69114	19	1	304	3	N	-0-					-0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	930	X	585	-0-	-345	-0-	585	3			N	-0-					3
09	900	X	566	-0-	-334	-0-	566	3			N	-0-					3
10	930	X	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					3
11	630	X	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					3
12	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					3
01	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					3

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
08	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					10
09	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					10
10	1147	X	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					10
11	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					10
12	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					10
01	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					10

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					13
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	75 2 2	2 9	13	3	N	2	4	1			11
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	24 3	2 9	8	3	N	3					14
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	46 29	1 3	128	2	N	-0-	5	1			9
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29 26	1 3	78	2	N	-0-					9
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4 4	1 3	12	2	N	-0-					9

LIZ (8200) //CONT.// 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	964	2	157	3	N	-0-					7
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	930	2	160	3	N	-0-					7
*10	1178	N	995	-0-	-183	-0-	753	2	238	3	N	4					11
							4	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	269	1	749	2	N	-0-	8	1			3
							170	3									
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	228	1	617	2	N	-0-					3
							199	3									
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	207	1	559	2	N	1					4
							173	3	1	9							

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					8
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					8
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					8
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	3			N	-0-					8
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					8
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

08	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	2660	3			N	-0-					82
09	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	2562	3			N	-0-					82
10	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	2529	3			N	-0-					82
11	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	3			N	-0-					82
12	2666	X	1969	-0-	-697	-0-	1969	3			N	-0-					82
01	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			N	-0-					82

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

08	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	1406	3			N	-0-					28
09	2070	X	1326	-0-	-744	-0-	1326	3			N	-0-					28
10	2139	X	1325	-0-	-814	-0-	1325	3			N	-0-					28
11	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	1156	3			N	-0-					28
12	1395	X	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					28
01	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					28

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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 #: 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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-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
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					38
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					38
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					38
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					38
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					38
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					13
09	750	X	520	-0-	-230	-0-	520	3			N	-0-					13
10	682	X	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					13
11	660	X	483	-0-	-177	-0-	483	3			N	-0-					13
12	589	X	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					13
01	589	X	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1257	-0-	-1254	-0-	1257	3			N	-0-					52
09	2490	X	1560	-0-	-930	-0-	1560	3			N	-0-					52
10	2573	X	1191	-0-	-1382	-0-	1191	3			N	-0-					52
11	2490	X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3			N	-0-					52
12	1643	X	1293	-0-	-350	-0-	1293	3			N	-0-					52
*01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

08	4340	X	2830	-0-	-1510	-0-	2830	3			N	-0-					104
09	4200	X	3449	-0-	-751	-0-	3447	3	2	9	N	2					106
10	4340	X	3089	-0-	-1251	-0-	3089	3			N	-0-					106
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106
12	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3477	3	25	9	N	23					129
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	3			N	-0-					129

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	N	1					78
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					78
10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					78
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					78
12	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	1299	3			N	-0-					78
01	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1231	3			N	-0-					78

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

08	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3470	3			N	-0-					64
09	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3353	3			N	-0-					64
10	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	3			N	-0-					64
11	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3			N	-0-					64
12	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3185	3	8	9	N	7					71
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					71

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5209	3	12	9	N	11					70
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4942	3	41	9	N	37					107
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4533	3	15	9	N	14					121
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4698	3	8	9	N	7					128
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4086	3	4	9	N	4	49	1			83
01	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3			N	-0-					83

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	148	1	2453	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	3	Y	1					4
							1	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	3	Y	2					6
							2	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	181	1	2570	3	Y	1					7
							1	9									
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	3	Y	-0-					7
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	128	1	2056	3	Y	2					9
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

08	15407	X	13705	-0-	-1702	-0-	783	1	12913	3	Y	8	22	1			14
							9	9									
09	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	720	1	12737	3	Y	4					18
							4	9									
10	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	778	1	12992	3	Y	9					27
							10	9									
11	13290	X	12836	-0-	-454	-0-	841	1	11989	3	Y	5					32
							6	9									
*12	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	935	1	13468	3	Y	2					34
							2	9									
01	13733	X	12054	-0-	-1679	-0-	710	1	11331	3	Y	12					46
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

08	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	95	1	1883	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	3	Y	8	6	1			6
							9	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	31	1	614	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		638	-0-	638	638	31	1	604	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		614	-0-	614	1252	30	1	583	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		630	-0-	630	1882	35	1	593	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2498	N	616	-0-	-1882	-0-	36	1	578	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	-0-					1
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1224	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	3	Y	1					2
							1	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	3	Y	-0-					2
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	83	1	1205	3	Y	-0-					2
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	Y	-0-	2	1			1
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	-0-					1
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	Y	-0-					1
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-					1
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	Y	-0-					1
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	587	1	12492	3	Y	-0-					-0-
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	590	1	12560	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9785	-0-	9785	9785	482	1	9303	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8422	-0-	8422	18207	406	1	8016	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6788	-0-	6788	24995	374	1	6414	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6046	-0-	6046	31041	357	1	5689	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	31548	X	31548	-0-		-0-	-0-	1501	1	29912	3	Y	123	92	1			122
								135	9									
09	28314	X	28314	-0-		-0-	-0-	1263	1	26940	3	Y	101	95	1			128
								111	9									
10	DLQ G-10		27472	-0-		27472	27472	1345	1	25966	3	Y	146	190	1			84
								161	9									
11	52579	X	25107	-0-		-27472	-0-	1208	1	23840	3	Y	54	97	1			41
								59	9									
*12	24436	X	24436	-0-		-0-	-0-	1338	1	22956	3	Y	129	96	1			74
								142	9									
01	26722	X	23940	-0-		-2782	-0-	1407	1	22424	3	Y	99	92	1			81
								109	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. GAS	(I) 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	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	261	1	4318	3	N	2	2	1			1
								2	9									
09	4350	X	4072	-0-		-278	-0-	218	1	3853	3	N	1					2
								1	9									
10	4495	X	4123	-0-		-372	-0-	233	1	3887	3	N	3					5
								3	9									
11	4350	X	4013	-0-		-337	-0-	263	1	3748	3	N	2					7
								2	9									
12	4495	X	4132	-0-		-363	-0-	268	1	3864	3	N	-0-					7
01	4495	X	3886	-0-		-609	-0-	229	1	3653	3	N	4					11
								4	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. GAS	(I) 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	5952	X	4936	-0-		-1016	-0-	281	1	4652	3	Y	3	8	1			7
								3	9									
09	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	303	1	5379	3	Y	2					9
								2	9									
10	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	338	1	5651	3	Y	4					13
								4	9									
11	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	362	1	5156	3	Y	2					15
								2	9									
*12	5028	X	5028	-0-		-0-	-0-	326	1	4701	3	Y	1					16
								1	9									
01	5983	X	4558	-0-		-1425	-0-	269	1	4285	3	Y	4					20
								4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	N	550	-0-		-132	-0-	26	1	522	3	Y	2	2	1			5
								2	9									
09	506	N	506	-0-		-0-	-0-	23	1	481	3	Y	2	2	1			5
								2	9									
10	513	N	513	-0-		-0-	-0-	25	1	485	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
11	510	N	503	-0-		-7	-0-	24	1	478	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
*12	525	N	525	-0-		-0-	-0-	29	1	494	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
01	527	N	520	-0-		-7	-0-	31	1	488	3	Y	1	2	1			2
								1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1186	-0-		-457	-0-	56	1	1110	3	Y	18	7	1			11
								20	9									
09	1980	X	948	-0-		-1032	-0-	42	1	891	3	Y	14	10	1			15
								15	9									
10	DLQ G-10		935	-0-		935	935	45	1	867	3	Y	21	24	1			12
								23	9									
11	1799	X	864	-0-		-935	-0-	41	1	814	3	Y	8	12	1			8
								9	9									
*12	833	X	833	-0-		-0-	-0-	45	1	768	3	Y	18	13	1			13
								20	9									
01	930	X	787	-0-		-143	-0-	46	1	732	3	Y	8	10	1			11
								9	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

08	248	N	231	-0-		-17	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-		-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-		-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-		-101	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-		-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-		-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

08	217	N	145	-0-		-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-		-75	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-		-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-		-31	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-		-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-		-62	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

08	7998	X	7347	-0-		-651	-0-	419	1	6924	3	N	4	10	1			9
								4	9									
09	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-	398	1	7042	3	N	2					11
								2	9									
10	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	390	1	6534	3	N	4					15
								4	9									
11	7485	X	7485	-0-		-0-	-0-	490	1	6992	3	N	3					18
								3	9									
*12	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	489	1	7047	3	N	1					19
								1	9									
*01	7599	X	7599	-0-		-0-	-0-	448	1	7145	3	N	5					24
								6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

08	5487	X	3071	-0-		-2416	-0-	146	1	2903	3	N	20	18	1			26
								22	9									
09	5310	X	3780	-0-		-1530	-0-	169	1	3593	3	N	16	17	1			25
								18	9									
10	4371	X	4294	-0-		-77	-0-	210	1	4058	3	N	24	32	1			17
								26	9									
11	4375	X	4375	-0-		-0-	-0-	211	1	4154	3	N	9	16	1			10
								10	9									
*12	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	243	1	4163	3	N	21	16	1			15
								23	9									
01	4309	X	3683	-0-		-626	-0-	216	1	3445	3	N	20	19	1			16
								22	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4025	-0-	-718	-0-	192	1	3816	3	N	15	12	1			16
							17	9									
09	4590	X	4111	-0-	-479	-0-	184	1	3914	3	N	12	12	1			16
							13	9									
10	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	202	1	3894	3	N	18	24	1			10
							20	9									
11	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	196	1	3875	3	N	7	12	1			5
							8	9									
12	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	200	1	3424	3	N	16	12	1			9
							18	9									
01	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	218	1	3479	3	N	15	13	1			11
							17	9									

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					101
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	168	1			18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14012 01/01/2015

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
08	2170	#	467	-0-	-1703	-0-	236	1	189	2	N	38	40	1			34
							42	9									
09	2100	#	284	-0-	-1816	-0-	136	1	112	2	N	33	27	1			40
							36	9									
10	775	#	593	-0-	-182	-0-	315	1	228	2	N	45	40	1			45
							50	9									
11	660	#	500	-0-	-160	-0-	254	1	196	2	N	45	40	1			50
							50	9									
12	682	#	575	-0-	-107	-0-	298	1	227	2	N	45	80	1			15
							50	9									
01	589	#	534	-0-	-55	-0-	266	1	222	2	N	42	40	1			17
							46	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
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	236	1	189	2	N	38	40	1			35
							42	9									
09	660	N	284	-0-	-376	-0-	136	1	112	2	N	33	27	1			41
							36	9									
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	315	1	228	2	N	45	40	1			46
							50	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	254	1	196	2	N	44	40	1			50
							48	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	298	1	227	2	N	45	80	1			15
							50	9									
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	266	1	222	2	N	42	40	1			17
							46	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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894

CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	418	-0-	-512	-0-	62	1	354	2	Y	2	23	1			10
							2	9									
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	60	1	766	2	Y	15					25
							17	9									
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	62	1	502	2	Y	2	3	1			24
							2	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	3	Y	26					50
							29	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	29	34	1			45
							32	9									
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	3	Y	36	42	1			39
							40	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1551	-0-	-1797	-0-	124	1	1405	2	Y	20	58	1			20
							22	9									
09	3180	X	928	-0-	-2252	-0-	60	1	850	2	Y	16					36
							18	9									
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	124	1	2732	2	Y	61	90	1			7
							67	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	2995	3	Y	68					75
							75	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	124	1	2928	3	Y	69	79	1			65
							76	9									
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	124	1	2728	3	Y	62	72	1			55
							68	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	620	-0-	-930	-0-	62	1	536	2	Y	20	36	1			6
							22	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	Y	17					23
							19	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	23	34	1			12
							25	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	120	1	1647	3	Y	18					30
							20	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	3	Y	33	38	1			25
							36	9									
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	124	1	1685	3	Y	23	27	1			21
							25	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2532	-0-	-568	51	124	1	2380	2	Y	25	72	1			17
							28	9									
09	2610	N	2533	-0-	-77	-0-	120	1	2367	2	Y	42					59
							46	9									
10	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	124	1	2472	2	Y	44	66	1			37
							48	9									
11	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	120	1	2390	3	Y	33					70
							36	9									
12	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	124	1	2429	3	Y	35	40	1			65
							39	9									
*01	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	124	1	2410	3	Y	34	39	1			60
							37	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
08	930	N	366	-0-	-564	-0-	62	1	304	2	Y	-0-					12
09	1200	N	522	-0-	-678	-0-	60	1	462	2	Y	-0-					12
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-					12
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	3	Y	-0-					12
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	3	Y	-0-					12
*01	713	N	643	-0-	-70	-0-	62	1	578	3	Y	3	3	1			12
							3	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

08	12741	X	11757	-0-	-984	-0-	1752	1	10001	2	Y	4					325
							4	9									
09	12330	X	10750	-0-	-1580	-0-	1675	1	9058	2	Y	15	189	1			151
							17	9									
10	12741	X	11406	-0-	-1335	-0-	1606	1	9785	2	Y	14					165
							15	9									
11	11850	X	10525	-0-	-1325	-0-	1602	1	8887	2	Y	33					198
							36	9									
12	11904	X	10473	-0-	-1431	-0-	1373	1	9060	2	Y	36					234
							40	9									
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					234

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	39352	X	11712	-0-	-27640	-0-	3063	1	8649	3	N	-0-					-0-
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	3095	1	8100	3	N	-0-					-0-
10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	3120	1	7743	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	5707	-0-	-1373	-0-	1441	1	4266	3	N	-0-					-0-
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	1866	1	7736	3	N	-0-					-0-
*01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	2195	1	7365	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	307	N	82	-0-	-225	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					97
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					97
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					97
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					97
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					97
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

08	29171	X	15329	-0-	-13842	-0-	3961	1	11186	3	N	165	184	1			356
							182	9									
09	23670	X	14148	-0-	-9522	-0-	3865	1	10114	3	N	154	189	1			321
							169	9									
10	DLQ G-10		13055	-0-	13055	13055	3710	1	9207	3	N	125	193	1			253
							138	9									
11	DLQ G-10		10795	-0-	10795	23850	2692	1	7971	3	N	120					373
							132	9									
12	30885	X	7035	-0-	-23850	-0-	1347	1	5585	3	N	94	188	1			279
							103	9									
*01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1389	1	4663	3	N	100					379
							110	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	17	1	967	2	N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	311	1	613	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	888	-0-	-222	-0-	318	1	570	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	476	1	489	2	N	-0-					-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	489	1	532	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	50	1	2808	2	N	-0-			-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1712	1	3367	2	N	-0-			-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1836	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	2835	1	2917	2	N	-0-			-0-
*01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	3048	1	3311	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	756	2	N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	N	-0-			-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	230	1	411	2	N	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	361	1	371	2	N	-0-			-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	379	1	411	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	433	-0-	-1148	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31292	31292	-0-	-0-	-0-	31028	2	264	9	N	240					240
11		28234	28234	-0-	-0-	-0-	28024	2	210	9	N	191	191	1			240
*12		27784	27784	-0-	-0-	-0-	27611	2	173	9	N	157	195	1			202
*01		34141	34141	-0-	-0-	-0-	33996	2	145	9	N	132	195	1			139

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69					191
09	DELQ	PR	6617	-0-	6617	6617	6573	2	44	9	N	40	176	1			55
10		24056	7110	-0-	-16946	-0-	7110	2			N	-0-					55
11		23280	11793	-0-	-11487	-0-	11757	2	36	9	N	33					88
12		24056	14682	-0-	-9374	-0-	14682	2			N	-0-					88
01		24056	11893	-0-	-12163	-0-	11893	2			N	-0-					88

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	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
08	620	#	436	-0-	-184 B	-32396	436	2			N	-0-					182
09	540	#	-0-	-0-	-540 B	-32936					N	-0-					182
10	558	#	-0-	-0-	-558 B	-33494					N	9					191
11	540	#	-0-	-0-	-540 B	-34034					N	-0-					191
12	558	#	-0-	-0-	-558 B	-34592					N	-0-					191
01	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-35026					N	NO RPT					191

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
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	84	1	598	2	Y	45	186	1			13
							50	9									
09	840	N	550	-0-	-290 B	-0-	112	1	405	2	Y	30					43
							33	9									
10	496		958	-0-	462 B	462	106	1	711	2	Y	128					171
							141	9									
11	480		874	-0-	394 B	856	107	1	700	2	Y	61	188	1			44
							67	9									
*12	496		994	-0-	498 B	1354	117	1	802	2	Y	68					112
							75	9									
01	496		927	-0-	431 B	1785	106	1	691	2	Y	118	149	1			81
							130	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	860	1	6246	2	N	-0-					-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	821	1	5755	2	N	-0-					-0-
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	756	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	752	1	4983	2	N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	842	1	5509	2	N	-0-					-0-
*01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	833	1	5340	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	2	N	-0-					1
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-					1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	47	1	310	2	N	-0-					1
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	42	1	267	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	229	-0-	-50	-0-	28	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	X	200	-0-	-40	-0-	25	1	175	2	N	-0-					-0-
10	248	X	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	2	N	-0-					-0-
11	210	X	178	-0-	-32	-0-	23	1	155	2	N	-0-					-0-
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
01	217	X	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	N	-0-					-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-					-0-
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					-0-
11	330	X	257	-0-	-73	-0-	34	1	223	2	N	-0-					-0-
12	341	X	289	-0-	-52	-0-	38	1	251	2	N	-0-					-0-
01	341	X	229	-0-	-112	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1200	2	N	2					26
							2	9									
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	N	-0-					26
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	-0-					26
11	1320	X	1278	-0-	-42	-0-	168	1	1110	2	N	-0-					26
12	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	175	1	1143	2	N	-0-					26
01	1364	X	1339	-0-	-25	-0-	181	1	1158	2	N	-0-					26

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	N	5					42
							6	9									
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	N	1					43
							1	9									
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	2	N	-0-					43
11	600	X	463	-0-	-137	-0-	61	1	402	2	N	-0-					43
12	620	X	465	-0-	-155	-0-	62	1	403	2	N	-0-					43
01	620	X	617	-0-	-3	-0-	83	1	534	2	N	-0-					43

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	262	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	259	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	295	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	288	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	268	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	259	1	1659	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	149	1	1082	2	N	-0-					8
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	149	1	1042	2	N	-0-					8
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	168	1	1147	2	N	-0-					8
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	N	-0-					8
12	1240	X	1189	-0-	-51	-0-	158	1	1031	2	N	-0-					8
01	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	158	1	1013	2	N	-0-					8

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	474	1	3439	2	N	-0-					45
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	479	1	3359	2	N	-0-					45
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	511	1	3495	2	N	-0-					45
11	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	455	1	3015	2	N	-0-					45
12	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	481	1	3147	2	N	-0-					45
01	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	514	1	3295	2	N	5					50
							6	9									

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	495	1	3595	2	N	-0-					37
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	487	1	3411	2	N	-0-					37
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	505	1	3453	2	N	-0-					37
11	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	509	1	3376	2	N	-0-					37
12	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	492	1	3218	2	N	1					38
							1	9									
01	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	491	1	3144	2	N	2					40
							2	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	40	1	288	2	N	-0-					10
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	N	-0-					10
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					10
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	35	1	231	2	N	-0-					10
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	8	1	53	2	N	-0-					10
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1195	2	N	3					18
							3	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	173	1	1213	2	N	-0-					18
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	200	1	1366	2	N	-0-					18
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	178	1	1183	2	N	-0-					18
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	N	-0-					18
01	1581	X	1503	-0-	-78	-0-	203	1	1300	2	N	-0-					18

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	233	1	1690	2	N	5					12
							6	9									
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	N	-0-					12
10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	250	1	1712	2	N	-0-					12
11	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	229	1	1516	2	N	-0-					12
12	1922	X	1842	-0-	-80	-0-	244	1	1597	2	N	1					13
							1	9									
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	223	1	1430	2	N	-0-					13

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	138	1	898	2	N	-0-					67
09	1020	X	953	-0-	-67	-0-	142	1	811	2	N	-0-					67
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	140	1	1104	2	N	-0-					67
11	1020	X	907	-0-	-113	-0-	107	1	800	2	N	-0-					67
12	1054	X	771	-0-	-283	-0-	115	1	656	2	N	-0-					67
01	1240	X	702	-0-	-538	-0-	52	1	650	2	N	-0-					67

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
08	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	139	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1022	-0-	-118	-0-	152	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	943	-0-	-235	-0-	106	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	120	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	160	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	950	-0-	-104	-0-	71	1	879	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	392	1	2196	3	N	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	382	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	412	1	2285	3	N	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	413	1	2170	3	N	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	461	1	2299	3	N	-0-					-0-
*01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	412	1	2196	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

08	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	705	1	3940	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	703	1	3942	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	735	1	4077	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4366	-0-	-404	-0-	697	1	3669	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	687	1	3425	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	728	1	3872	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	132	1	2326	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	141	1	2415	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	134	1	2419	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	146	1	2716	3	N	-0-					-0-
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	185	1	3180	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
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	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
08	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	252	1	2905	3	N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	285	1	3371	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	278	1	3036	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	226	1	2664	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	238	1	2617	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	249	1	2657	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	104	1	2045	3	N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2568	-0-	-129	-0-	142	1	2426	3	N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	161	1	2899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	166	1	3077	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3215	-0-	-970	-0-	177	1	3037	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	730	-0-	-76	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
09	780	X	738	-0-	-42	-0-	40	1	698	3	N	-0-					-0-
10	775	X	727	-0-	-48	-0-	40	1	687	3	N	-0-					-0-
11	750	X	693	-0-	-57	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
12	930	X	723	-0-	-207	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-
01	930	X	764	-0-	-166	-0-	42	1	722	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5583	-0-	-834	-0-	269	1	5314	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5535	-0-	-675	-0-	298	1	5237	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	338	1	5774	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5646	-0-	-444	-0-	296	1	5349	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6882	X	6099	-0-	-783	-0-	312	1	5787	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	340	1	5840	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	1080	X	1070	-0-	-10	-0-	83	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	89	1	977	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	79	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	88	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	88	1	934	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	353	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	318	1	3769	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4305	-0-	-190	-0-	361	1	3944	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3769	-0-	-551	-0-	295	1	3474	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3411	-0-	-1022	-0-	284	1	3127	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	276	1	2946	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	431	-0-	-3	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	X	400	-0-	-20	-0-	31	1	369	3	N	-0-					-0-
10	465	X	345	-0-	-120	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
11	450	X	345	-0-	-105	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	X	393	-0-	-72	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
01	434	X	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

08	2759 X	2635	-0-	-124	-0-	127	1	2508	3	N	-0-					-0-
09	2700 X	2419	-0-	-281	-0-	130	1	2289	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	136	1	2318	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2700 X	2548	-0-	-152	-0-	134	1	2413	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3007 X	2638	-0-	-369	-0-	135	1	2503	3	N	-0-					-0-
01	3007 X	2638	-0-	-369	-0-	145	1	2491	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, RAUL WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	157	1	3107	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	175	1	3066	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	179	1	3049	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	159	1	2866	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3068	-0-	-962	-0-	157	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	179	1	3073	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	166	1	3271	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2587	-0-	-803	-0-	139	1	2448	3	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	244	1	4166	3	N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3312	3	N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	231	1	4284	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	2187	-0-	-3114	-0-	120	1	2066	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

08	5177	X	4570	-0-	-607	-0-	220	1	4350	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4347	-0-	-663	-0-	234	1	4113	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	267	1	4565	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	232	1	4180	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	236	1	4381	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5024	-0-	-773	-0-	277	1	4747	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	197	1	3879	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	215	1	3775	3	N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	250	1	4269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	220	1	3971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	230	1	4274	3	N	-0-					-0-
*01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	267	1	4583	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	270	1	5320	3	N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	283	1	4978	3	N	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	310	1	5299	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	249	1	4488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	250	1	4643	3	N	-0-					-0-
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1612	X	1378	-0-	-234	-0-	110	1	1268	3	N	-0-					-0-
09	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	99	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1137	-0-	-475	-0-	95	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	476	-0-	-844	-0-	37	1	439	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	682	-0-	-682	-0-	57	1	625	3	N	-0-					-0-
01	1364	X	722	-0-	-642	-0-	62	1	660	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
08	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	83	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	992	-0-	-58	-0-	77	1	915	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	86	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1020	X	982	-0-	-38	-0-	77	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	1029	-0-	-25	-0-	86	1	943	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	88	1	943	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	828	-0-	-133	-0-	40	1	788	3	N	-0-					-0-
09	870	X	751	-0-	-119	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
10	744	X	739	-0-	-5	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
11	810	X	702	-0-	-108	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
12	930	X	799	-0-	-131	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
01	930	X	900	-0-	-30	-0-	50	1	850	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	395	-0-	-39	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
09	420	X	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
10	434	X	337	-0-	-97	-0-	28	1	309	3	N	-0-					-0-
11	390	X	381	-0-	-9	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403	X	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
01	403	X	375	-0-	-28	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	739	-0-	-36	-0-	59	1	680	3	N	-0-					-0-
09	750	X	697	-0-	-53	-0-	54	1	643	3	N	-0-					-0-
10	744	X	735	-0-	-9	-0-	62	1	673	3	N	-0-					-0-
11	720	X	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	3	N	-0-					-0-
12	744	X	722	-0-	-22	-0-	60	1	662	3	N	-0-					-0-
01	744	X	735	-0-	-9	-0-	63	1	672	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	399	-0-	-35	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
09	420	X	375	-0-	-45	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-
10	434	X	309	-0-	-125	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
11	390	X	177	-0-	-213	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
12	403	X	259	-0-	-144	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
01	403	X	278	-0-	-125	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	2667	-0-	-3285	-0-	213	1	2454	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3226	-0-	-824	-0-	251	1	2974	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	338	1	3697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	384	1	4521	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	401	1	4410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	405	1	4316	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	95	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1260	X	1132	-0-	-128	-0-	88	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	98	1	1069	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	87	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	1180	-0-	-29	-0-	98	1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	99	1	1056	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
08	248	X	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	X	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
10	248	X	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
12	248	X	168	-0-	-80	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	192	1	2212	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	181	1	2139	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	188	1	2060	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2460	X	2063	-0-	-397	-0-	162	1	1900	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	184	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	181	1	1931	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
08	5983	X	5017	-0-	-966	-0-	242	1	4775	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5047	-0-	-623	-0-	272	1	4775	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	302	1	5159	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5670	X	4116	-0-	-1554	-0-	216	1	3899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6262	X	4753	-0-	-1509	-0-	243	1	4510	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	5489	-0-	-1083	-0-	302	1	5184	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6625	-0-	-784	-0-	529	1	6096	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6347	-0-	-823	-0-	495	1	5852	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6588	-0-	-697	-0-	552	1	6036	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6272	-0-	-658	-0-	491	1	5780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6820	X	6487	-0-	-333	-0-	541	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	6481	-0-	-153	-0-	555	1	5925	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	343	1	3954	3	N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	321	1	3796	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	350	1	3833	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	322	1	3788	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	253	1	2787	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	247	1	2634	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
08	5301	X	3443	-0-	-1858	-0-	166	1	3277	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	3275	-0-	-1855	-0-	176	1	3099	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3490	-0-	-1036	-0-	193	1	3297	3	N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	176	1	3181	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3328	-0-	-733	-0-	170	1	3158	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	193	1	3320	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
08	1178	X	867	-0-	-311	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	520	-0-	-590	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
10	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	57	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	50	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	51	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1240	X	921	-0-	-319	-0-	51	1	870	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	332	-0-	-505	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
09	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	118	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2343	-0-	-747	-0-	126	1	2217	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2468	-0-	-725	-0-	137	1	2331	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	116	1	2087	3	N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2803	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	129	1	2219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	410	1	4728	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	382	1	4521	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	426	1	4661	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	375	1	4407	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	416	1	4579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	497	1	5306	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	217	1	4278	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4184	-0-	-586	-0-	225	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	249	1	4246	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4273	-0-	-497	-0-	224	1	4049	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	216	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	3943	-0-	-1172	-0-	217	1	3725	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	119	1	2349	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	104	1	1831	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1423	-0-	-220	-0-	79	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	1497	-0-	-903	-0-	79	1	1418	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	1336	-0-	-1144	-0-	68	1	1268	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	1556	-0-	-924	-0-	86	1	1470	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
09	150	X	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	X	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150	X	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
01	186	X	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7997	-0-	-311	-0-	386	1	7611	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7645	-0-	-515	-0-	412	1	7233	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7696	-0-	-736	-0-	426	1	7269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8160	X	7792	-0-	-368	-0-	409	1	7382	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8866	X	8805	-0-	-61	-0-	450	1	8355	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	6272	-0-	-2594	-0-	345	1	5926	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 #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	320	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	287	1	3391	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	309	1	3380	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	268	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	293	1	3221	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	308	1	3286	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	711	1	14027	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	8324	-0-	-376	-0-	448	1	7876	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8317	-0-	-673	-0-	460	1	7857	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	7748	-0-	-2752	-0-	407	1	7341	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	7848	-0-	-3002	-0-	401	1	7447	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	7621	-0-	-3229	-0-	420	1	7200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	188	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	173	1	2046	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	208	1	2277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	173	1	2034	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	188	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	182	1	1945	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
08	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
10	93	X	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	X	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	155	X	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155	X	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	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
08	1488	X	768	-0-	-720	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	774	-0-	-546	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	1156	-0-	-177	-0-	64	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1057	-0-	-338	-0-	58	1	999	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	211	1	4174	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	252	1	4426	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	244	1	4166	3	N	-0-					-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	272	1	4910	3	N	-0-					-0-
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	501	1	9296	3	N	-0-					-0-
*01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	436	1	7487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5487	X	4799	-0-	-688	-0-	231	1	4568	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4259	-0-	-1051	-0-	229	1	4030	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	253	1	4316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	234	1	4213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5301	X	4565	-0-	-736	-0-	233	1	4332	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	255	1	4375	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
08	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	113	1	2224	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	130	1	2278	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	131	1	2231	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2274	-0-	-96	-0-	119	1	2155	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	127	1	2364	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	138	1	2362	3	N	-0-					-0-

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
08	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
09	2130	X	859	-0-	-1271	-0-	46	1	813	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	712	-0-	-1458	-0-	39	1	673	3	N	-0-					-0-
11	1260	X	860	-0-	-400	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	828	-0-	-226	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	760	-0-	-294	-0-	42	1	718	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1052	3	N	-0-					-0-
10	1426 X	1082	-0-	-344	-0-	91	1	991	3	N	-0-					-0-
11	1380 X	851	-0-	-529	-0-	67	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1426 X	613	-0-	-813	-0-	51	1	562	3	N	-0-					-0-
01	1333 X	738	-0-	-595	-0-	63	1	675	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	249	1	4911	3	N	-0-					-0-
09	4890 X	4545	-0-	-345	-0-	245	1	4300	3	N	-0-					-0-
10	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	256	1	4363	3	N	-0-					-0-
11	4980 X	4392	-0-	-588	-0-	231	1	4161	3	N	-0-					-0-
12	5642 X	4512	-0-	-1130	-0-	231	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	5642 X	4709	-0-	-933	-0-	259	1	4449	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	X	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	N	-0-					-0-
01	496	X	208	-0-	-288	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	241	1	4765	3	N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	267	1	4689	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4789	-0-	-574	-0-	265	1	4524	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	229	1	4131	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	3613	-0-	-2556	-0-	185	1	3428	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	3517	-0-	-2652	-0-	194	1	3323	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

08	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	219	1	4332	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	235	1	4136	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	252	1	4305	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	228	1	4106	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4414	-0-	-546	-0-	226	1	4188	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	259	1	4441	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	186	1	2147	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	185	1	2187	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2280	-0-	-603	-0-	191	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	172	1	2021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	185	1	2036	3	N	-0-					-0-
*01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	234	1	2500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	11	1	5549	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5267	-0-	-163	-0-	10	1	5257	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	10	1	5315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	10	1	5023	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	10	1	5134	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	10	1	5070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	601	-0-	-205	-0-	29	1	572	3	N	-0-					37
09	780	X	658	-0-	-122	-0-	35	1	620	3	N	3					40
							3	9									
10	775	X	547	-0-	-228	-0-	30	1	517	3	N	-0-					40
11	750	X	396	-0-	-354	-0-	21	1	375	3	N	-0-					40
12	806	X	639	-0-	-167	-0-	33	1	606	3	N	-0-					40
01	806	X	777	-0-	-29	-0-	42	1	729	3	N	5	1	8			44
							6	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	565	-0-	-272	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
11	540	X	320	-0-	-220	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
12	651	X	310	-0-	-341	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

08	4433	X	3265	-0-	-1168	-0-	157	1	3108	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	1621	-0-	-2669	-0-	87	1	1534	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	2314	-0-	-2057	-0-	128	1	2186	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3510	-0-	-720	-0-	184	1	3326	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	189	1	3510	3	N	-0-			-0-
*01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	235	1	4035	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

08	961	X	831	-0-	-130	-0-	1	1	830	3	N	-0-			-0-
09	870	X	827	-0-	-43	-0-	1	1	826	3	N	-0-			-0-
10	837	X	829	-0-	-8	-0-	1	1	828	3	N	-0-			-0-
11	810	X	749	-0-	-61	-0-	1	1	748	3	N	-0-			-0-
12	1054	X	883	-0-	-171	-0-	1	1	882	3	N	-0-			-0-
01	1054	X	705	-0-	-349	-0-	1	1	704	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

08	6634	X	6404	-0-	-230	-0-	9	1	6395	3	N	-0-			-0-
09	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	9	1	5968	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	8	1	5789	3	N	-0-			-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	9	1	6373	3	N	-0-			-0-
12	7502	X	6386	-0-	-1116	-0-	9	1	6377	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	9	1	6551	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					96
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					96
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	96	7			-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2821	X	1636	-0-	-1185	-0-	1136	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	568	-0-	-2162	-0-	290	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	385	-0-	-2002	-0-	80	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	893	-0-	-787	-0-	210	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	307	-0-	-1336	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	159	-0-	-1484	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

08	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

08	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	1021	1	3823	3	N	5					107
							6	9									
09	5220	X	4710	-0-	-510	-0-	975	1	3729	3	N	5					112
							6	9									
10	5394	X	5067	-0-	-327	-0-	998	1	4041	3	N	25					137
							28	9									
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	988	1	3667	3	N	11					148
							12	9									
12	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	1041	1	3506	3	N	-0-					148
01	5053	X	4474	-0-	-579	-0-	1043	1	3390	3	N	37					185
							41	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

08	527	N	482	-0-	-45	-0-	111	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	87	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	56	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	85	1	239	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	248	1	826	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	919	-0-	-321	-0-	180	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	118	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	914	-0-	-171	-0-	131	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	196	1	554	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	727	-0-	-110	-0-	58	1	669	3	N	-0-					-0-
09	810	X	711	-0-	-99	-0-	55	1	656	3	N	-0-					-0-
10	775	X	728	-0-	-47	-0-	61	1	667	3	N	-0-					-0-
11	750	X	667	-0-	-83	-0-	52	1	615	3	N	-0-					-0-
12	744	X	706	-0-	-38	-0-	59	1	647	3	N	-0-					-0-
01	744	X	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	946	1	7572	2	N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	946	1	5888	2	N	-0-					-0-
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	946	1	5968	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6371	-0-	-259	-0-	946	1	5425	2	N	-0-					-0-
*12	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	946	1	11332	2	N	-0-					-0-
*01	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	961	1	11005	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	692	-0-	-858	-0-	579	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	718	-0-	-2432	-0-	506	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	954	-0-	-2301	-0-	715	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	1097	-0-	-43	-0-	694	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	664	-0-	-142	-0-	475	1	189	2	Y	-0-					-0-
*01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1137	1	158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3456	-0-	356	5091	2891	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	8001	X	2910	-0-	-5091	-0-	2052	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	1745	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	2591	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	1691	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2143	1	296	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1550	N	651	-0-	-899	B	-0-	227 1 2 9	422	2	Y	2					161
09	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	442 1 4 9	908	2	Y	4					165
10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	271 1 2 9	424	2	Y	2					167
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	457 1	277	2	Y	-0-					167
12	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	583 1 12 9	1351	2	Y	11					178
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	497 1 8 9	683	2	Y	7					185

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

08	868	N	1934	-0-	1066	B	-613878	199 1 19 9	1716	2	Y	17	11	1			15
09	840	N	1250	-0-	410	B	-613468	133 1 4 9	1113	2	Y	4	7	1			12
10	868	N	1286	-0-	418	B	-613050	130 1 14 9	1142	2	Y	13	15	1			10
11	840	N	1311	-0-	471	B	-612579	144 1 14 9	1153	2	Y	13	17	1			6
12	868	N	1043	-0-	175	B	-612404	117 1 9 9	917	2	Y	8	3	1			11
*01	868	N	749	-0-	-119	B	-612404	89 1 6 9	654	2	Y	5	5	1			11

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

08	155	N	94	-0-	-61	B	-373430	10 1 1 9	83	2	Y	1	1	1			1
09	150	N	29	-0-	-121	B	-373430	3 1	26	2	Y	-0-					1
10	124	N	213	-0-	89	B	-373341	22 1 2 9	189	2	Y	2	2	1			1
11	90	N	3	-0-	-87	B	-373341	3 2			Y	-0-					1
12	31	N	157	-0-	126	B	-373215	18 1 1 9	138	2	Y	1					2
01	155	N	53	-0-	-102	B	-373215	6 1	47	2	Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	251	-0-	-59 B	-312558	26	1	225	2	Y	-0-					7
09	240	N	201	-0-	-39 B	-312558	22	1	179	2	Y	-0-					7
10	217	N	272	-0-	55 B	-312503	28	1	244	2	Y	-0-					7
11	240	N	235	-0-	-5 B	-312503	26	1	209	2	Y	-0-					7
12	217	N	250	-0-	33 B	-312470	28	1	222	2	Y	-0-					7
*01	279	N	231	-0-	-48 B	-312470	28	1	203	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

08	341	N	341	-0-	-0- B	-663493	35	1	304	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	330	N	338	-0-	8 B	-663485	36	1	300	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	341	N	309	-0-	-32 B	-663485	31	1	275	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	330	N	235	-0-	-95 B	-663485	26	1	206	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	176	-0-	-165 B	-663485	20	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
*01	310	N	233	-0-	-77 B	-663485	28	1	205	2	Y	-0-	1	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

08	2883	X	2787	-0-	-96 B	-616087	287	1	2474	2	Y	24	16	1			64
							26	9									
09	2790	X	2724	-0-	-66 B	-616087	291	1	2423	2	Y	9	15	1			58
							10	9									
10	2883	X	2664	-0-	-219 B	-616087	270	1	2365	2	Y	26	30	1			54
							29	9									
11	2700	N	2641	-0-	-59 B	-616087	289	1	2323	2	Y	26	35	1			45
							29	9									
12	2821	N	2673	-0-	-148 B	-616087	299	1	2351	2	Y	21	7	1			59
							23	9									
*01	2666	N	2630	-0-	-36 B	-616087	313	1	2302	2	Y	14	16	1			57
							15	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

08	1891	N	2015	-0-	124 B	-696354	208	1	1788	2	Y	17	11	1			47
							19	9									
09	1950	N	2051	-0-	101 B	-696253	219	1	1824	2	Y	7	11	1			43
							8	9									
10	2015	N	1888	-0-	-127 B	-696253	191	1	1677	2	Y	18	21	1			40
							20	9									
11	1950	N	1756	-0-	-194 B	-696253	192	1	1545	2	Y	17	23	1			34
							19	9									
12	2015	N	1878	-0-	-137 B	-696253	210	1	1651	2	Y	15	5	1			44
							17	9									
01	1891	N	1936	-0-	45 B	-696208	230	1	1695	2	Y	10	12	1			42
							11	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2191	-0-	-103	B	-783746	226	1	1945	2	Y	18	12	1			40
								20	9									
09	2160	N	2181	-0-	21	B	-783725	233	1	1939	2	Y	8	12	1			36
								9	9									
10	2232	N	2081	-0-	-151	B	-783725	211	1	1847	2	Y	21	24	1			33
								23	9									
11	2130	N	2026	-0-	-104	B	-783725	222	1	1782	2	Y	20	27	1			26
								22	9									
12	2263	N	1642	-0-	-621	B	-783725	184	1	1444	2	Y	13	4	1			35
								14	9									
01	2077	N	1991	-0-	-86	B	-783725	237	1	1743	2	Y	10	12	1			33
								11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-533859					Y	20					103
09	0	N	888	-0-	888	B	-532971	660	1	206	2	Y	20	27	1			96
								22	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-532971					Y	31					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-532971					Y	15					142
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-532971					Y	17	118	1			41
*01	0	N	798	-0-	798	B	-532173	498	1	272	2	Y	25	5	1			61
								28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

08	2449	N	2608	-0-	159	B	-83956	269	1	2315	2	Y	22	15	1			41
								24	9									
09	2370	N	2337	-0-	-33	B	-83956	249	1	2078	2	Y	9	13	1			37
								10	9									
10	2449	N	2291	-0-	-158	B	-83956	232	1	2035	2	Y	22	26	1			33
								24	9									
11	2370	N	2257	-0-	-113	B	-83956	247	1	1986	2	Y	22	30	1			25
								24	9									
12	2418	N	1500	-0-	-918	B	-83956	168	1	1318	2	Y	13	4	1			34
								14	9									
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

08	124	N	136	-0-	12	B	-86131	14	1	122	2	Y	-0-					2
09	120	N	121	-0-	1	B	-86130	13	1	108	2	Y	-0-					2
10	155	N	106	-0-	-49	B	-86130	11	1	95	2	Y	-0-					2
11	120	N	66	-0-	-54	B	-86130	7	1	59	2	Y	-0-					2
12	124	N	83	-0-	-41	B	-86130	9	1	74	2	Y	-0-					2
01	93	N	118	-0-	25	B	-86105	14	1	104	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

08	1240	N	1863	-0-	623	B	-426296	192	1	1653	2	Y	16	11	1			37
								18	9									
09	1200	N	1534	-0-	334	B	-425962	164	1	1364	2	Y	5	8	1			34
								6	9									
10	1240	N	1739	-0-	499	B	-425463	176	1	1544	2	Y	17	20	1			31
								19	9									
11	1200	N	1918	-0-	718	B	-424745	210	1	1687	2	Y	19	25	1			25
								21	9									
12	1240	N	1521	-0-	281	B	-424464	170	1	1338	2	Y	12	4	1			33
								13	9									
*01	1240	N	1499	-0-	259	B	-424205	178	1	1313	2	Y	7	9	1			31
								8	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

08	5765	X	5765	-0-	-0-	B	-0-	594 54	1 9	5117	2	Y	49	33	1			106
09	5310	X	5138	-0-	-172	B	-0-	548 20	1 9	4570	2	Y	18	28	1			96
10	5487	X	5399	-0-	-88	B	-0-	547 58	1 9	4794	2	Y	53	61	1			88
11	5310	X	4797	-0-	-513	B	-0-	526 51	1 9	4220	2	Y	46	63	1			71
12	5487	X	5038	-0-	-449	B	-0-	563 43	1 9	4432	2	Y	39	12	1			98
*01	5487	X	5392	-0-	-95	B	-0-	641 30	1 9	4721	2	Y	27	33	1			92

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

08	93	N	104	-0-	11	B	-79223	11 2	1 9	91	2	Y	2	1	1			1
09	120	N	90	-0-	-30	B	-79223	10	1	80	2	Y	-0-					1
10	93	N	80	-0-	-13	B	-79223	8	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	B	-79223	9 1	1 9	69	2	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	111	-0-	18	B	-79205	12 1	1 9	98	2	Y	1					1
01	93	N	112	-0-	19	B	-79186	13 1	1 9	98	2	Y	1	1	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

08	5704	X	5531	-0-	-173	B	-84109	570 52	1 9	4909	2	Y	47	31	1			89
09	5520	X	5022	-0-	-498	B	-84109	536 19	1 9	4467	2	Y	17	27	1			79
10	5704	X	5375	-0-	-329	B	-84109	545 58	1 9	4772	2	Y	53	61	1			71
11	5520	X	4996	-0-	-524	B	-84109	547 54	1 9	4395	2	Y	49	66	1			54
12	5704	X	5642	-0-	-62	B	-84109	631 48	1 9	4963	2	Y	44	14	1			84
01	5518	X	5774	-0-	256	B	-83853	687 33	1 9	5054	2	Y	30	36	1			78

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	2759	X	2469	-0-	-290 B	-297132	257	1	2212	2	Y	-0-					55
09	2670	X	2239	-0-	-431 B	-297132	240	1	1999	2	Y	-0-					55
10	2759	X	2373	-0-	-386 B	-297132	243	1	2129	2	Y	1					56
							1	9									
11	2400	X	1886	-0-	-514 B	-297132	209	1	1677	2	Y	-0-					56
12	2480	X	1849	-0-	-631 B	-297132	209	1	1640	2	Y	-0-					56
01	2480	X	2151	-0-	-329 B	-297132	257	1	1894	2	Y	-0-					56

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
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	82	1	710	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	74	1	615	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
10	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	152	1	1333	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	134	1	1078	2	Y	-0-					5
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	54	1	427	2	Y	-0-	1	1			4
*01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	37	1	273	2	Y	1	2	1			3
							1	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
08	2232	N	2158	-0-	-74 B	-564472	224	1	1934	2	Y	-0-					49
09	2040	N	2030	-0-	-10 B	-564472	217	1	1813	2	Y	-0-					49
10	2294	N	1911	-0-	-383 B	-564472	196	1	1715	2	Y	-0-					49
11	2100	N	1898	-0-	-202 B	-564472	210	1	1688	2	Y	-0-					49
12	2108	N	1907	-0-	-201 B	-564472	215	1	1692	2	Y	-0-					49
01	1922	N	1991	-0-	69 B	-564403	238	1	1753	2	Y	-0-					49

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
08	496	N	1027	-0-	531 B	-88626	107	1	920	2	Y	-0-					31
09	480	N	588	-0-	108 B	-88518	63	1	525	2	Y	-0-					31
10	496	N	1107	-0-	611 B	-87907	113	1	993	2	Y	1					32
							1	9									
11	480	N	816	-0-	336 B	-87571	90	1	726	2	Y	-0-					32
12	496	N	135	-0-	-361 B	-87571	15	1	120	2	Y	-0-					32
01	496	N	67	-0-	-429 B	-87571	8	1	59	2	Y	-0-					32

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
08	62	N	88	-0-	26 B	-9919	9	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	93	-0-	3 B	-9916	10	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-9916	9	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	75	-0-	-15 B	-9916	8	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	73	-0-	-20 B	-9916	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	100	-0-	7 B	-9909	12	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	X	516	-0-	-815 B	-0-	180	1	334	2	Y	2					12
							2	9									
09	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	132	1	271	2	Y	1					13
							1	9									
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	161	1	253	2	Y	1					14
							1	9									
11	330	N	223	-0-	-107 B	-0-	139	1	84	2	Y	-0-					14
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	116	1	268	2	Y	2					16
							2	9									
01	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	124	1	171	2	Y	2					18
							2	9									

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
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	182	1	1572	2	Y	15	10	1			33
							17	9									
09	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	187	1	1559	2	Y	5	9	1			29
							6	9									
10	1891	N	1842	-0-	-49 B	-0-	187	1	1635	2	Y	18	21	1			26
							20	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	188	1	1513	2	Y	17	23	1			20
							19	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	202	1	1590	2	Y	14	4	1			30
							15	9									
01	1829	N	1628	-0-	-201 B	-0-	194	1	1425	2	Y	8	10	1			28
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2484	-0-	-399 B	-0-	256	1	2205	2	Y	21	14	1			45
							23	9									
09	2790	N	2108	-0-	-682 B	-0-	225	1	1875	2	Y	7	11	1			41
							8	9									
10	2697	N	2251	-0-	-446 B	-0-	228	1	1999	2	Y	22	26	1			37
							24	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	277	1	2224	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
12	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	276	1	2172	2	Y	19	6	1			42
							21	9									
*01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	288	1	2121	2	Y	12	15	1			39
							13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6610	X	6610	-0-	-0- B	-0-	687	1	5923	2	Y	-0-					123
09	6180	X	6115	-0-	-65 B	-0-	655	1	5460	2	Y	-0-					123
10	6386	X	6131	-0-	-255 B	-0-	628	1	5501	2	Y	2					125
							2	9									
11	6180	X	6111	-0-	-69 B	-0-	677	1	5434	2	Y	-0-					125
12	6386	X	5837	-0-	-549 B	-0-	658	1	5179	2	Y	-0-					125
01	6386	X	5950	-0-	-436 B	-0-	712	1	5238	2	Y	-0-					125

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
08	2263	N	2098	-0-	-165 B	-0-	218	1	1880	2	Y	-0-					52
09	2160	N	2005	-0-	-155 B	-0-	215	1	1790	2	Y	-0-					52
10	2046	N	1971	-0-	-75 B	-0-	202	1	1768	2	Y	1					53
							1	9									
11	2040	N	1922	-0-	-118 B	-0-	213	1	1709	2	Y	-0-					53
12	2077	N	1900	-0-	-177 B	-0-	214	1	1686	2	Y	-0-					53
01	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	235	1	1734	2	Y	-0-					53

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
08	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	283	1	2438	2	Y	24	16	1			36
							26	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	258	1	2149	2	Y	8	13	1			31
							9	9									
10	2449	N	2411	-0-	-38 B	-0-	244	1	2141	2	Y	24	27	1			28
							26	9									
11	2370	N	2315	-0-	-55 B	-0-	254	1	2036	2	Y	23	31	1			20
							25	9									
12	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	274	1	2155	2	Y	19	6	1			33
							21	9									
01	2418	N	2228	-0-	-190 B	-0-	265	1	1951	2	Y	11	14	1			30
							12	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
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	96	1	827	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
09	900	N	827	-0-	-73 B	-0-	88	1	736	2	Y	3	4	1			13
							3	9									
10	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	84	1	733	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
11	900	N	830	-0-	-70 B	-0-	91	1	730	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
12	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	93	1	733	2	Y	7	2	1			13
							8	9									
*01	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	111	1	820	2	Y	5	6	1			12
							6	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
08	682	X	606	-0-	-76 B	-0-	63	1	543	2	N	-0-					32
09	540	X	400	-0-	-140 B	-0-	43	1	355	2	N	2	2	1			32
							2	9									
10	1500	X	1500	-0-	-0- B	-0-	152	1	1333	2	N	14	17	1			29
							15	9									
11	742	X	742	-0-	-0- B	-0-	82	1	660	2	N	-0-					29
12	931	X	931	-0-	-0- B	-0-	104	1	821	2	N	5	2	1			32
							6	9									
01	1488	X	1254	-0-	-234 B	-0-	149	1	1098	2	N	6	8	1			30
							7	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1562	-0-	-236 B	-0-	1561	2	1	9	N	1					100
09	1680	X	1327	-0-	-353 B	-0-	1272	2	55	9	N	50					150
10	1736	X	1303	-0-	-433 B	-0-	1301	2	2	9	N	2					152
11	1680	X	1078	-0-	-602 B	-0-	1078	2			N	-0-					152
12	1550	X	1141	-0-	-409 B	-0-	1141	2			N	-0-					152
*01	1795	X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					152

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
08	465	X	283	-0-	-182 B	-0-	282	2	1	9	N	1	59	1			111
09	450	X	295	-0-	-155 B	-0-	295	2			N	-0-					111
10	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	295	2			N	-0-					111
11	450	X	278	-0-	-172 B	-0-	278	2			N	-0-					111
12	310	X	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					111
*01	494	X	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					111

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					70
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					70
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

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
08	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	5	85	1			100
09	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					100
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					100
11	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					100
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

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
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4819	-0-	-761 B	-0-	295	1	4467	2	Y	52	9	8			87
							57	9									
09	5400	X	4651	-0-	-749 B	-0-	295	1	4311	2	Y	41					128
							45	9									
10	5022	X	4648	-0-	-374 B	-0-	295	1	4327	2	Y	24					152
							26	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	295	1	4549	2	Y	27	22	8			157
							30	9									
12	4805	X	4364	-0-	-441 B	-0-	295	1	4022	2	Y	43	174	1	9	8	17
							47	9									
01	4805	X	4032	-0-	-773 B	-0-	295	1	3691	2	Y	42	16	8			43
							46	9									

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
08	1922	N	1910	-0-	-12 B	-0-	260	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1548	-0-	-372 B	-0-	260	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1694	-0-	-321 B	-0-	260	1	1434	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1483	-0-	-377 B	-0-	260	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	260	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118 B	-0-	260	1	1327	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	25	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	25	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	412	-0-	-188 B	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	395	-0-	-225 B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	378	-0-	-211 B	-0-	25	1	353	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

08	434	N	340	-0-	-94	B	-0-	14 28	1 9	298	2	N	25	25	1			117
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	11 2	1 9	240	2	N	2	2	1			117
10	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	17	1	327	2	N	-0-					117
11	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	14 2	1 9	307	2	N	2	2	1			117
12	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	104 2	1 9	1966	2	N	2	2	1			117
*01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	25 2	1 9	421	2	N	2	2	1			117

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

08	372	X	305	-0-	-67	B	-1547	14 2	1 9	289	2	N	2	2	1			128
09	360	X	291	-0-	-69	B	-1547	13 3	1 9	275	2	N	3	3	1			128
10	496	X	287	-0-	-209	B	-1547	14	1	273	2	N	-0-					128
11	330	X	275	-0-	-55	B	-1547	12 3	1 9	260	2	N	3	3	1			128
12	341	X	227	-0-	-114	B	-1547	11 3	1 9	213	2	N	3	3	1			128
01	310	X	214	-0-	-96	B	-1547	12 3	1 9	199	2	N	3	3	1			128

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	22					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-	1	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

08	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	126 15	1 9	2638	2	N	14	13	1	1	8	128
09	1950	X	1628	-0-	-322 B	-0-	70 22	1 9	1536	2	N	20	20	1			128
10	3441	X	761	-0-	-2680 B	-0-	37	1	724	2	N	-0-					128
11	3330	X	2562	-0-	-768 B	-0-	113 22	1 9	2427	2	N	20	20	1			128
12	2790	X	2135	-0-	-655 B	-0-	106 22	1 9	2007	2	N	20	20	1			128
*01	2790	X	2044	-0-	-746 B	-0-	114 23	1 9	1907	2	N	21	20	1	1	8	128

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

08	1612	N	1274	-0-	-338 B	-0-	58 9	1 9	1207	2	N	8	8	1			25
09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	50 10	1 9	1088	2	N	9	9	1			25
10	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					25
11	1230	N	1086	-0-	-144 B	-0-	48 11	1 9	1027	2	N	10	10	1			25
12	1178	N	1033	-0-	-145 B	-0-	51 11	1 9	971	2	N	10	10	1			25
01	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	53 11	1 9	887	2	N	10	10	1			25

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

08	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	201 23	1 9	4183	2	N	21	21	1			14
09	T. A.		5917	-0-	5917 B	5917	259	1	5658	2	N	-0-					14
10	T. A.		6234	-0-	6234 B	12151	304	1	5930	2	N	-0-					14
11	18370	X	6219	-0-	-12151 B	-0-	277	1	5942	2	N	-0-					14
12	5068	X	5068	-0-	-0- B	-0-	254	1	4814	2	N	-0-					14
*01	6231	X	4942	-0-	-1289 B	-0-	278 3	1 9	4661	2	N	3	3	8			14

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

08	2418	X	2159	-0-	-259 B	-0-	98 14	1 9	2047	2	N	13	13	1			133
09	2340	X	2026	-0-	-314 B	-0-	88 18	1 9	1920	2	N	16	16	1			133
10	2573	X	1908	-0-	-665 B	-0-	93	1	1815	2	N	-0-					133
11	2100	X	1669	-0-	-431 B	-0-	73 18	1 9	1578	2	N	16	16	1			133
12	2170	X	1268	-0-	-902 B	-0-	63 18	1 9	1187	2	N	16	16	1			133
01	2170	X	1575	-0-	-595 B	-0-	88 18	1 9	1469	2	N	16	16	1			133

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

08	6076	X	5548	-0-	-528	B	-0-	243 227	1 9	5078	2	N	206	203	1			16
09	5790	X	5359	-0-	-431	B	-0-	233 46	1 9	5080	2	N	42	42	1			16
10	5921	X	5241	-0-	-680	B	-0-	255	1	4986	2	N	-0-					16
11	5700	X	5053	-0-	-647	B	-0-	223 47	1 9	4783	2	N	43	43	1			16
12	5890	X	4281	-0-	-1609	B	-0-	212 47	1 9	4022	2	N	43	43	1			16
01	5549	X	4048	-0-	-1501	B	-0-	225 48	1 9	3775	2	N	44	44	1			16

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

08	5208	X	4690	-0-	-518	B	-0-	213 31	1 9	4446	2	N	28	28	1			25
09	5070	X	4810	-0-	-260	B	-0-	209 40	1 9	4561	2	N	36	36	1			25
10	5270	X	4209	-0-	-1061	B	-0-	205	1	4004	2	N	-0-					25
11	4980	X	4148	-0-	-832	B	-0-	183 41	1 9	3924	2	N	37	37	1			25
12	5146	X	4001	-0-	-1145	B	-0-	198 42	1 9	3761	2	N	38	37	1	1	8	25
*01	4960	X	3469	-0-	-1491	B	-0-	193 43	1 9	3233	2	N	39	38	1	1	8	25

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

08	5518	X	3673	-0-	-1845	B	-0-	166 40	1 9	3467	2	N	36	36	1			20
09	5340	X	3865	-0-	-1475	B	-0-	165 108	1 9	3592	2	N	98	32	1	1	8	85
10	5580	X	3009	-0-	-2571	B	-0-	147	1	2862	2	N	-0-					85
11	4260	X	3677	-0-	-583	B	-0-	162 36	1 9	3479	2	N	33	33	1			85
12	3999	X	2934	-0-	-1065	B	-0-	145 36	1 9	2753	2	N	33	33	1			85
01	3999	X	2585	-0-	-1414	B	-0-	144 37	1 9	2404	2	N	34	34	1			85

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1059	-0-	-398	-0-	317	1	734	2	N	7					161
							8	9									
09	1650	X	789	-0-	-861	-0-	295	1	490	2	N	4					165
							4	9									
10	1705	X	648	-0-	-1057	-0-	248	1	396	2	N	4					169
							4	9									
11	1650	X	878	-0-	-772	-0-	341	1	535	2	N	2					171
							2	9									
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	589	1	1019	2	N	1					172
							1	9									
*01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1382	1	1007	2	N	16					188
							18	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

08	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	467	1	1079	2	N	-0-					197
09	1710	X	1147	-0-	-563	-0-	432	1	715	2	N	-0-					197
10	1705	X	1693	-0-	-12	-0-	653	1	1040	2	N	-0-					197
11	1500	X	968	-0-	-532	-0-	376	1	592	2	N	-0-					197
12	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	554	1	956	2	N	-0-					197
01	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	881	1	641	2	N	11	193	1			15
							12	9									

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		787	-0-	787	787	768	2	19	9	Y	17	8	1			11
12	1066	X	279	-0-	-787	-0-	257	2	22	9	Y	20	28	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		3383	-0-	3383	3383	3327	2	56	9	Y	51	24	1			34
12	6007	X	2624	-0-	-3383	-0-	2497	2	127	9	Y	115	130	1			19
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	Y	53	61	1			11
							58	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		3378	-0-	3378	3378	3146	2	232	9	Y	211	97	1			141
12	5224	X	1846	-0-	-3378	-0-	1785	2	61	9	Y	55	187	1			9
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	95	1	3576	2	Y	373	307	1			75
							410	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		2408	-0-	2408	2408	2358	2	50	9	Y	45	24	1			30
12	6136	X	3728	-0-	-2408	-0-	3541	2	187	9	Y	170	172	1			28
*01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	110	1	4107	2	Y	122	125	1			25
							134	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		1435	-0-	1435	1435	1412	2	23	9	Y	21	12	1			14
12	2947	X	1512	-0-	-1435	-0-	1466	2	46	9	Y	42	49	1			7
*01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	12	17	1			2
							13	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		3185	-0-	3185	3185	3115	2	70	9	Y	64	31	1			43
12	7487	X	4302	-0-	-3185	-0-	4024	2	278	9	Y	253	254	1			42
*01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	72	1	2709	2	Y	89	113	1			18
							98	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		926	-0-	926	926	900	2	26	9	Y	24	15	1			16
12	1813	X	887	-0-	-926	-0-	708	2	179	9	Y	163	152	1			27
*01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	29	50	1			6
							32	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		924	-0-	924	924	855	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
01	T. A.		5225	-0-	5225	6149	134	1	5044	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2930	-0-	2930	2930	2788	3	142	9	Y	129					129
12	T. A.		1692	-0-	1692	4622	1473	3	219	9	Y	199	220	0			108
01	T. A.		6396	-0-	6396	11018	160	1	6003	3	Y	212	212	0			108
							233	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T.	A.	1766	-0-	1766	1766		1741	3	25	9	Y	23					23
12	T.	A.	575	-0-	575	2341		472	3	103	9	Y	94	66	0			51
01	T.	A.	5951	-0-	5951	8292		153	1	5744	3	Y	49	75	0			25
								54	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T.	A.	3659	-0-	3659	3659		3649	3	10	9	Y	9					9
12	T.	A.	1868	-0-	1868	5527		1838	3	30	9	Y	27	22	0			14
01	T.	A.	1009	-0-	1009	6536		26	1	983	3	Y	-0-	14	0			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T.	A.	2694	-0-	2694	2694		2659	3	35	9	Y	32					32
12	T.	A.	469	-0-	469	3163		444	3	25	9	Y	23	43	0			12
01	T.	A.	4481	-0-	4481	7644		114	1	4261	3	Y	96	59	0			49
								106	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T.	A.	325	-0-	325	325		307	3	18	9	Y	16					16
12	T.	A.	48	-0-	48	373		48	3			Y	-0-	16	0			-0-
01	T.	A.	662	-0-	662	1035		17	1	639	3	Y	5	2	0			3
								6	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		247	-0-	247	247	237	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		235	-0-	235	235	235	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		115	-0-	115	350	115	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		182	-0-	182	532	5	1	177	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

08	1364	X	829	-0-	-535	-0-	822	3	7	9	N	6					195
09	1320	X	731	-0-	-589	-0-	729	3	2	9	N	2					197
10	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	1031	2	105	9	N	95	192	1			100
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24	9	N	22					122
*12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10					132
01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	906	2	9	9	N	8					140

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - P/A 02/23/2016

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

08	62705	X	62705	-0-	-0-	-0-	57968	2	4737	9	N	4306	4267	1			453
09	47264	X	47264	-0-	-0-	-0-	43683	2	3581	9	N	3255	3362	1			346
10	41580	X	41580	-0-	-0-	-0-	38425	2	3155	9	N	2868	2802	1			412
11	36130	X	36130	-0-	-0-	-0-	33541	2	2589	9	N	2354	2262	1			504
12	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	30691	2	2885	9	N	2623	2845	1			282
*01	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	28736	2	2434	9	N	2213	2056	1			439

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

08	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	1407	1	2303	2	N	20					200
							22	9									
09	4080	X	2940	-0-	-1140	-0-	917	1	2012	2	N	10					210
							11	9									
10	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	894	1	2259	2	N	202	176	1			236
							222	9									
11	3600	X	2987	-0-	-613	-0-	852	1	2089	2	N	42					278
							46	9									
12	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	893	1	2307	2	N	23					301
							25	9									
*01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					133

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	761 9	1 9	1976	2	N	8					127
09	3120	X	2306	-0-	-814	-0-	478 3	1 9	1825	2	N	3					130
10	3224	X	1983	-0-	-1241	-0-	560 8	1 9	1415	2	N	7					137
11	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	629 17	1 9	1544	2	N	15					152
12	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	657	1	1697	2	N	-0-					152
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 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
08	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3013	2	212	9	N	193	183	1			150
09	3480	X	2831	-0-	-649	-0-	2649	2	182	9	N	165	178	1			137
10	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	3306	2	220	9	N	200	175	1			162
11	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	2859	2	180	9	N	164	174	1			152
12	3534	X	2723	-0-	-811	-0-	2631	2	92	9	N	84					236
*01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2783	2	171	9	N	155					391

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	3704	2	303	9	N	275	178	1			334
09	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	3316	2	235	9	N	214	334	1			214
10	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	3039	2	217	9	N	197	174	1			237
11	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	3238	2	179	9	N	163	173	1			227
12	3999	X	2897	-0-	-1102	-0-	2706	2	191	9	N	174	165	1			236
*01	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	3162	2	110	9	N	100					336

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
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8150	2	340	9	N	309	163	1			314
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8749	2	373	9	N	339	507	1			146
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8572	2	389	9	N	354	347	1			153
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8000	2	301	9	N	274	349	1			78
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8595	2	349	9	N	317	173	1			222
*01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8397	2	327	9	N	297	331	1			188

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
08	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	3824	2	194	9	N	176					277
09	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	3819	2	190	9	N	173	177	0			273
10	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	3887	2	172	9	N	156	343	0			86
11	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	3688	2	187	9	N	170	172	0			84
12	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3777	2	190	9	N	173	171	0			86
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	3746	2	187	9	N	170					256

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
08	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	2069	2	103	9	N	94					263
09	2160	X	1978	-0-	-182	-0-	1902	2	76	9	N	69	178	0			154
10	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	1920	2	77	9	N	70	179	0			45
11	2280	X	1913	-0-	-367	-0-	1804	2	109	9	N	99					144
12	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	1834	2	100	9	N	91	155	0			80
01	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	1864	2	103	9	N	94					174

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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1386	2	193	9	N	175					240
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					240
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					240
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					240
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					240

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
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1245	2	72	9	N	65	175	0			143
09	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1126	2	65	9	N	59					202
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1258	2	66	9	N	60	174	0			88
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1088	2	65	9	N	59					147
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	749	2	571	9	N	519	219	1			447
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1626	2	143	9	N	130	171	0			406

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

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
08	27218	X	23263	-0-	-3955	-0-	22403	2	860	9	Y	782	814	1			110
09	23790	X	20959	-0-	-2831	-0-	20273	2	686	9	Y	624	605	1			129
10	23157	X	20351	-0-	-2806	-0-	19699	2	652	9	Y	593	620	1			102
11	22410	X	18593	-0-	-3817	-0-	17926	2	667	9	Y	606	643	1			65
12	23157	X	17167	-0-	-5990	-0-	16506	2	661	9	Y	601	610	1			56
01	23157	X	18253	-0-	-4904	-0-	17600	2	653	9	Y	594	565	1			85

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

08	34999	X	28279	-0-	-6720	-0-	27447	2	832	9	Y	756	744	1			106
09	33870	X	26811	-0-	-7059	-0-	26019	2	792	9	Y	720	677	1			149
10	30039	X	26604	-0-	-3435	-0-	25853	2	751	9	Y	683	714	1			118
11	29070	X	27073	-0-	-1997	-0-	26305	2	768	9	Y	698	741	1			75
12	29109	X	25035	-0-	-4074	-0-	24275	2	760	9	Y	691	702	1			64
01	28272	X	22448	-0-	-5824	-0-	21710	2	738	9	Y	671	639	1			96

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

08	12896	X	11127	-0-	-1769	-0-	10883	2	244	9	Y	222	219	1			31
09	12090	X	10689	-0-	-1401	-0-	10456	2	233	9	Y	212	199	1			44
10	11625	X	10557	-0-	-1068	-0-	10336	2	221	9	Y	201	210	1			35
11	11100	X	9807	-0-	-1293	-0-	9581	2	226	9	Y	205	218	1			22
12	11129	X	9885	-0-	-1244	-0-	9661	2	224	9	Y	204	207	1			19
01	11129	X	9557	-0-	-1572	-0-	9326	2	231	9	Y	210	199	1			30

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

08	23405	X	19788	-0-	-3617	-0-	19208	2	580	9	Y	527	519	1			74
09	22140	X	19454	-0-	-2686	-0-	18902	2	552	9	Y	502	472	1			104
10	20522	X	18905	-0-	-1617	-0-	18381	2	524	9	Y	476	498	1			82
11	19860	X	17966	-0-	-1894	-0-	17429	2	537	9	Y	488	517	1			53
12	20398	X	17987	-0-	-2411	-0-	17457	2	530	9	Y	482	490	1			45
01	20088	X	17785	-0-	-2303	-0-	17072	2	713	9	Y	648	600	1			93

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

08	37231	X	29874	-0-	-7357	-0-	29100	2	774	9	Y	704	693	1			99
09	34260	X	27026	-0-	-7234	-0-	26289	2	737	9	Y	670	630	1			139
10	30752	X	27092	-0-	-3660	-0-	26392	2	700	9	Y	636	665	1			110
11	29760	X	22166	-0-	-7594	-0-	21451	2	715	9	Y	650	690	1			70
12	30752	X	26284	-0-	-4468	-0-	25576	2	708	9	Y	644	654	1			60
01	29884	X	27540	-0-	-2344	-0-	26855	2	685	9	Y	623	594	1			89

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	16542	2	771	9	Y	701	690	1			98
09	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	15899	2	734	9	Y	667	627	1			138
10	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19221	2	696	9	Y	633	662	1			109
11	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	16556	2	713	9	Y	648	687	1			70
12	16616	X	15646	-0-	-970	-0-	14941	2	705	9	Y	641	651	1			60
01	16616	X	14978	-0-	-1638	-0-	14262	2	716	9	Y	651	618	1			93

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

08	33976	X	30185	-0-	-3791	-0-	29439	2	746	9	Y	678	667	1			95
09	32880	X	26952	-0-	-5928	-0-	26242	2	710	9	Y	645	606	1			134
10	28086	X	25625	-0-	-2461	-0-	24953	2	672	9	Y	611	639	1			106
11	27180	X	23603	-0-	-3577	-0-	22914	2	689	9	Y	626	664	1			68
12	28086	X	20445	-0-	-7641	-0-	19764	2	681	9	Y	619	629	1			58
01	28086	X	24306	-0-	-3780	-0-	23645	2	661	9	Y	601	573	1			86

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1089	-0-	-1825	-0-	150	1	930	2	N	8					215
							9	9									
09	2700	X	745	-0-	-1955	-0-	101	1	642	2	N	2					217
							2	9									
10	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	50	1	993	2	N	5					222
							6	9									
11	1320	X	949	-0-	-371	-0-	50	1	892	2	N	6					228
							7	9									
12	1364	X	832	-0-	-532	-0-	50	1	782	2	N	-0-					228
01	1085	X	110	-0-	-975	-0-	4	1	106	2	N	-0-					228

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64356	X	52720	-0-	-11636	-0-	360	1	50687	2	N	1521	1516	1			440
							1673	9									
09	62370	X	34180	-0-	-28190	-0-	241	1	32951	2	N	898	753	1			585
							988	9									
10	60202	X	50787	-0-	-9415	-0-	352	1	49184	2	N	1137	1117	1			605
							1251	9									
11	58260	X	46801	-0-	-11459	-0-	352	1	45538	2	N	828	1103	1			330
							911	9									
12	60202	X	51757	-0-	-8445	-0-	352	1	49812	2	N	1448	1516	1			262
							1593	9									
01	52731	X	50585	-0-	-2146	-0-	352	1	49146	2	N	988	988	1			262
							1087	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10680 - 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
08	23405	X	9536	-0-	-13869	-0-	150	1	8950	2	N	396	376	1			252
							436	9									
09	14250	X	6751	-0-	-7499	-0-	101	1	6374	2	N	251	185	1			318
							276	9									
10	10261	X	8633	-0-	-1628	-0-	100	1	8160	2	N	339	367	1			290
							373	9									
11	9930	X	8493	-0-	-1437	-0-	100	1	8077	2	N	287	189	1			388
							316	9									
12	10261	X	6925	-0-	-3336	-0-	100	1	6514	2	N	283	379	1			292
							311	9									
01	9548	X	6736	-0-	-2812	-0-	100	1	6369	2	N	243	198	1			337
							267	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10592 - 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
08	58435	X	25932	-0-	-32503	-0-	360	1	24111	2	N	1328	1323	1			278
							1461	9									
09	56550	X	16487	-0-	-40063	-0-	241	1	15326	2	N	836	744	1			370
							920	9									
10	25482	X	21010	-0-	-4472	-0-	191	1	19520	2	N	1181	1279	1			272
							1299	9									
11	24660	X	15805	-0-	-8855	-0-	191	1	14742	2	N	793	761	1	2	8	302
							872	9									
12	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	191	1	21193	2	N	973	1139	1			136
							1070	9									
01	25482	X	19596	-0-	-5886	-0-	191	1	18439	2	N	878	704	1			310
							966	9									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					20
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					20
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					20
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

08	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	720	-0-	-737	-0-	720	2			N	-0-					143
09	1380 N	655	-0-	-725	-0-	634	2	21	9	N	19					162
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					162
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					162
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					162
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					162

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	806 N	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	524	1	12089	2	N	27					142
							30	9									
09	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	504	1	11210	2	N	21	114	1			49
							23	9									
10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	501	1	10736	2	N	31					80
							34	9									
11	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	498	1	11065	2	N	29					109
							32	9									
12	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	500	1	10852	2	N	49					158
							54	9									
*01	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	522	1	11405	2	N	6	124	1			40
							7	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	92	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	94	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	94	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	95	1	2063	2	N	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	2					2
							2	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	86	1	678	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	2					4
							2	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	625	2	Y	3					7
							3	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	573	2	Y	4					11
							4	9									
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-	9	1			2

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	148	1	1218	2	N	-0-					50
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	172	1	1353	2	N	1					51
							1	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	200	1	1428	2	N	5					56
							6	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	198	1	1489	2	N	-0-					56
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	191	1	1471	2	N	-0-					56
*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	N	3					59
							3	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
08	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	323	1	2662	2	Y	2					31
							2	9									
09	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	316	1	2486	2	Y	2	25	1			8
							2	9									
10	3565	X	2860	-0-	-705	-0-	351	1	2506	2	Y	3					11
							3	9									
11	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	341	1	2570	2	Y	2					13
							2	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	384	1	2964	2	Y	4					17
							4	9									
01	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	344	1	2514	2	Y	-0-	12	1			5

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	2					2
							2	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	516	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	N	2					4
							2	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	555	2	N	3					7
							3	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	532	2	N	4					11
							4	9									
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	-0-	9	1			2

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
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	32	1	265	2	N	2					31
							2	9									
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	28	1	220	2	N	1	24	1			8
							1	9									
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	36	1	260	2	N	3					11
							3	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	25	1	190	2	N	2					13
							2	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	N	4					17
							4	9									
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	30	1	218	2	N	-0-	12	1			5

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	105	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	76	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	55	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	Y	2					31
							2	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	Y	2	25	1			8
							2	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	61	1	435	2	Y	3					11
							3	9									
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	53	1	399	2	Y	2					13
							2	9									
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	51	1	397	2	Y	4					17
							4	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	Y	-0-	12	1			5

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	245	-0-	-499	-0-	242	2	3	9	Y	3					78
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	1	7	9	Y	6					84
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	930	1	1134	2	Y	8					92
							9	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	900	1	1674	2	Y	1					93
							1	9									
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	930	1	1482	2	Y	4					97
							4	9									
*01	3100	N	4139	-0-	1039	1039	930	1	3201	2	Y	7					104
							8	9									

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
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	239	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	253	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	278	1	2997	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2599	-0-	-911	-0-	230	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	262	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	237	1	2398	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	529	1	6596	2	N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	487	1	5337	2	N	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	470	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	525	1	5402	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	493	1	4602	2	N	-0-					-0-
*01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	572	1	5786	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

08	3100	N	1610	-0-	-1490	448	119	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	1951	N	1503	-0-	-448	-0-	126	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	138	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	123	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	123	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	112	1	1133	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

08	2263	X	2160	-0-	-103	-0-	154	1	2006	2	N	-0-					1
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	168	1	2032	2	N	-0-					1
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1975	2	N	-0-					1
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	183	1	2130	2	N	-0-					1
12	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	176	1	2086	2	N	-0-					1
01	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	159	1	1912	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

08	434	X	92	-0-	-342	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
09	420	X	314	-0-	-106	-0-	24	1	290	2	N	-0-					-0-
10	434	X	42	-0-	-392	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
11	420	X	257	-0-	-163	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-					-0-
01	310	X	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

08	4898	X	3960	-0-	-938	-0-	284	1	3676	2	N	-0-					1
09	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	265	1	3196	2	N	-0-					1
10	4154	X	2953	-0-	-1201	-0-	217	1	2736	2	N	-0-					1
11	4020	X	1408	-0-	-2612	-0-	112	1	1296	2	N	-0-					1
12	4092	X	60	-0-	-4032	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	393	1	4709	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

08	620	X	352	-0-	-268	-0-	25	1	327	2	N	-0-					1
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	-0-					1
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	365	1	4614	2	N	-0-					1
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	376	1	4390	2	N	-0-					1
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	302	1	3576	2	N	-0-					1
*01	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	330	1	3966	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	696	-0-	-296	-0-	50	1	646	2	N	-0-					1
09	1200	X	836	-0-	-364	-0-	64	1	772	2	N	-0-					1
10	1240	X	931	-0-	-309	-0-	69	1	862	2	N	-0-					1
11	1200	X	736	-0-	-464	-0-	58	1	678	2	N	-0-					1
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	80	1	937	2	N	-0-					1
*01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	19	1	161	2	N	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1095	-0-	-2005	293	429	1	666	2	Y	-0-					1
09	1620	N	1088	-0-	-532	-0-	398	1	690	2	Y	-0-					1
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	340	1	1012	2	Y	-0-					1
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	242	1	982	2	Y	-0-					1
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	221	1	944	2	Y	-0-					1
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	264	1	1055	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-					-0-
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	36	6	2			Y	-0-					-0-
*01	39	N	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	194	1	2529	2	Y	-0-					1
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	209	1	2527	2	Y	-0-					1
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	197	1	2491	2	Y	-0-					1
11	2340	N	1622	-0-	-718	-0-	128	1	1494	2	Y	-0-					1
12	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	153	1	1814	2	Y	-0-					1
*01	2418	N	1953	-0-	-465	-0-	150	1	1803	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			Y	-0-					1
09	3000	N	2645	-0-	-355	507	2645	2			Y	-0-					1
10	2747	X	2240	-0-	-507	-0-	2240	2			Y	-0-					1
11	3840	X	1051	-0-	-2789	-0-	1051	2			Y	-0-					1
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					1
*01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					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
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	123	1	1599	2	Y	-0-					2
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	2	Y	-0-					2
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-					2
11	1620	N	793	-0-	-827	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					2
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-					2
*01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					2

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
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	727	1	9457	2	Y	-0-					5
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	732	1	8878	2	Y	-0-	2	0			3
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	767	1	9698	2	Y	-0-					3
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	771	1	8997	2	Y	-0-					3
12	8866	X	8226	-0-	-640	-0-	641	1	7585	2	Y	-0-					3
*01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	687	1	8265	2	Y	-0-					3

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
08	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	184	1	2387	2	Y	-0-					1
09	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	154	1	1865	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	178	1	2256	2	Y	-0-					1
11	2400	N	1997	-0-	-403	-0-	158	1	1839	2	Y	-0-					1
12	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	160	1	1896	2	Y	-0-					1
*01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	177	1	2129	2	Y	-0-					1

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
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	264	1	3429	2	Y	-0-					1
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	266	1	3229	2	Y	-0-					1
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	274	1	3467	2	Y	-0-					1
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	299	1	3485	2	Y	-0-					1
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	297	1	3512	2	Y	-0-					1
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	316	1	3803	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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	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
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	20	1	260	2	N	-0-					40
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-					40
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	18	1	226	2	N	-0-					40
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	16	1	190	2	N	-0-					40
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	217	2	N	-0-					40
*01	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	N	-0-					40

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
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	132	2	N	3					27
							3	9									
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-					27
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	3	1	34	2	N	-0-					27
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					27
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27

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
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-					2
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	152	1	1830	2	N	-0-					2
10	2666	N	2122	-0-	-544	-0-	156	1	1966	2	N	-0-					2
11	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	157	1	1826	2	N	-0-					2
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	161	1	1895	2	N	-0-					2
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	164	1	1959	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

08	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	672	-0-	-599	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

08	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					1
09	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-					1
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					1
11	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2328	2			N	-0-					1
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					1
*01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	2252	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

08	1333	N	996	-0-	-337	-0-	996	2			N	-0-					1
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					1
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					1
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					1
12	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	2			N	-0-					1
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	571	1	7421	2	N	-0-					10
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	646	1	7832	2	N	-0-	1	0			9
10	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	518	1	6546	2	N	-0-					9
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	717	1	8366	2	N	-0-					9
12	8060	X	8029	-0-	-31	-0-	626	1	7403	2	N	-0-					9
*01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	670	1	8064	2	N	-0-					9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					14
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					14
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					14
11	3000	N	3212	-0-	212	212	3212	2			N	-0-					14
12	1488	N	787	-0-	-701	-0-	787	2			N	-0-					14
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

08	589	N	506	-0-	-83	-0-	36	1	470	2	N	-0-					-0-
09	750	N	454	-0-	-296	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					33
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					33
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					33
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3100	N	6336	-0-	3236	3236	6336	2			N	-0-					140
09	8753	X	5517	-0-	-3236	-0-	5517	2			N	-0-	41	0			99
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					99
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					99
12	2356	X	1375	-0-	-981	-0-	1375	2			N	-0-					99
*01	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	1550	2			N	-0-					99

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	N	-0-					8
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	N	-0-					8
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	12	1	136	2	N	-0-					8
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	N	-0-					8
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	123	1	1603	2	N	-0-					2
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	205	1	2490	2	N	-0-					2
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	179	1	2262	2	N	-0-					2
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	2	N	-0-					2
12	3100	N	4784	-0-	1684	1684	373	1	4411	2	N	-0-					2
*01	3100	N	2648	-0-	-452	1232	203	1	2445	2	N	-0-					2

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
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	2	N	-0-			2
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	95	1	1152	2	N	-0-			2
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-			2
11	1620	N	865	-0-	-755	-0-	68	1	797	2	N	-0-			2
12	1302	N	791	-0-	-511	-0-	62	1	729	2	N	-0-			2
01	1116	N	391	-0-	-725	-0-	30	1	361	2	N	-0-			2

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
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2711	2	N	-0-			1
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	2359	2	N	-0-			1
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	132	1	3036	2	N	-0-			1
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	108	1	2302	2	N	-0-			1
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1	2710	2	N	-0-			1
*01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-			1

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
08	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-			1
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-			1
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			1
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			1
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			1
*01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-			1

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
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2773	2	N	-0-			1
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	185	1	2241	2	N	-0-			1
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1998	2	N	-0-			1
11	2880	N	1788	-0-	-1092	-0-	141	1	1647	2	N	-0-			1
12	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	151	1	1784	2	N	-0-			1
01	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	131	1	1576	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	257	1	3323	2	N	-0-			54
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	243	1	2928	2	N	-0-			54
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	240	1	3025	2	N	-0-			54
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	245	1	2842	2	N	-0-			54
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	264	1	3104	2	N	-0-			54
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	245	1	2931	2	N	-0-			54

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
08	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-			9
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-			9
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			9
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			9
12	1891	N	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			N	-0-			9
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	860	-0-	-535	-0-	860	2			N	-0-					1
09	1440	N	949	-0-	-491	-0-	907	2	42	9	N	38					39
10	1054	N	577	-0-	-477	-0-	567	2	10	9	N	9					48
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					48
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					48
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	252	1	3258	2	N	-0-					2
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	277	1	3335	2	N	-0-	1	0			1
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	234	1	2944	2	N	-0-					1
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	285	1	3310	2	N	-0-					1
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	302	1	3554	2	N	-0-					1
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	315	1	3773	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	222	1	2870	2	N	-0-					2
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	308	1	3709	2	N	-0-	1	0			1
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	299	1	3763	2	N	-0-					1
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	318	1	3694	2	N	-0-					1
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	332	1	3911	2	N	-0-					1
*01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	294	1	3519	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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-					39
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	-0-					39
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	20	1	254	2	N	-0-					39
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	16	1	181	2	N	-0-					39
12	496	N	244	-0-	-252	-0-	19	1	225	2	N	-0-					39
*01	279	N	207	-0-	-72	-0-	16	1	191	2	N	-0-					39

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	512	1	6653	2	N	-0-					146
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	418	1	5068	2	N	1	1	0			146
							1	9									
10	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	389	1	4912	2	N	-0-					146
11	5250	X	5152	-0-	-98	-0-	407	1	4745	2	N	-0-					146
12	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	419	1	4956	2	N	-0-					146
*01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	422	1	5073	2	N	27	161	0			12
							30	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					1
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					1
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					1
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

08	806	N	746	-0-	-60	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	64	1	774	2	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	768	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	67	1	789	2	N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	2	N	-0-					1
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	130	1	1571	2	N	-0-					1
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	N	-0-					1
11	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	99	1	1150	2	N	-0-					1
12	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	112	1	1314	2	N	-0-					1
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	N	-0-					29
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	2120	2	N	-0-					29
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	195	1	2461	2	N	-0-					29
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-					29
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1266	2	N	-0-					29
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	171	1	2062	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2	N	-0-					1
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	49	1	1098	2	N	-0-					1
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	N	-0-					1
11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					1
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					1
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	261	1	3380	2	N	-0-					47
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	267	1	3216	2	N	-0-					47
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	258	1	3247	2	N	-0-					47
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-					47
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	247	1	2911	2	N	-0-					47
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	N	-0-					47

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	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
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	237	1	3059	2	N	-0-					25
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	240	1	2897	2	N	-0-					25
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	224	1	2824	2	N	-0-					25
11	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	192	1	2228	2	N	3					28
							3	9									
12	2976	X	1702	-0-	-1274	-0-	133	1	1569	2	N	-0-					28
01	2976	X	974	-0-	-2002	-0-	75	1	899	2	N	-0-					28

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
08	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	79	1	1017	2	N	-0-					1
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	81	1	976	2	N	-0-					1
10	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	78	1	983	2	N	-0-					1
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	83	1	961	2	N	-0-					1
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	N	-0-					1
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					1

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
08	3007	X	2102	-0-	-905	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1252	-0-	-1073	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	268	1	3471	2	N	-0-					55
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	275	1	3311	2	N	-0-					55
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	254	1	3191	2	N	-0-					55
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	262	1	3036	2	N	-0-					55
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	270	1	3177	2	N	-0-					55
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	251	1	3007	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

08	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	176	1	2277	2	N	-0-					12
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2266	2	N	-0-					12
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	180	1	2268	2	N	-0-					12
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	191	1	2216	2	N	-0-					12
12	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	192	1	2254	2	N	-0-					12
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	197	1	2352	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					24
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-	1	0			23
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					23
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					23
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					23
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					23

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					22
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					22
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					22
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					22
12	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					22
*01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					22

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	107	1	1387	2	N	-0-					16
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	101	1	1219	2	N	-0-					16
10	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	101	1	1274	2	N	-0-					16
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	101	1	1172	2	N	-0-					16
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	104	1	1225	2	N	-0-					16
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	2	N	-0-					8
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	55	1	666	2	N	-0-					8
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-					8
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	55	1	635	2	N	-0-					8
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	53	1	625	2	N	-0-					8
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	56	1	674	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
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	306	1	3952	2	N	-0-					19
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	362	1	4358	2	N	1	1	0			19
							1	9									
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	349	1	4389	2	N	-0-					19
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	326	1	3787	2	N	-0-					19
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	358	1	4211	2	N	-0-					19
*01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	328	1	3929	2	N	-0-					19

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					111
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-	1	0			110
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					110
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					110
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					110
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3949	2	19	9	N	17					127

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	N	-0-					1
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	36	1	433	2	N	-0-					1
10	775	N	455	-0-	-320	-0-	33	1	422	2	N	-0-					1
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	35	1	410	2	N	-0-					1
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	408	2	N	-0-					1
*01	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					1
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					1
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					1
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					1
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					1
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

08	5270	X	4364	-0-	-906	-0-	4364	2			N	-0-					13
09	4980	X	4950	-0-	-30	-0-	4950	2			N	-0-	1	0			12
10	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4422	2			N	-0-					12
11	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4627	2			N	-0-					12
12	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	4389	2			N	-0-					12
01	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	4327	2			N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	697	-0-	-233	-0-	50	1	647	2	N	-0-					7
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	59	1	711	2	N	-0-					7
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	52	1	660	2	N	-0-					7
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-					7
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-					7
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	127	1	1652	2	N	-0-					1
09	3000	N	3170	-0-	170	170	242	1	2928	2	N	-0-					1
10	3100	N	5270	-0-	2170	2340	386	1	4884	2	N	-0-					1
11	3000	N	5256	-0-	2256	4596	415	1	4841	2	N	-0-					1
12	9128	X	4532	-0-	-4596	-0-	353	1	4179	2	N	-0-					1
*01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	424	1	5101	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					14
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-					14
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-					14
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	-0-					14
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	N	-0-					14
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-			-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	17	1	199	2	N	-0-			-0-
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	-0-			-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3100	N	3738	-0-	638	638	268	1	3470	2	N	-0-			1
09	3000	N	3840	-0-	840	1478	294	1	3546	2	N	-0-			1
10	3100	N	3011	-0-	-89	1389	222	1	2789	2	N	-0-			1
11	3994	X	2605	-0-	-1389	-0-	207	1	2398	2	N	-0-			1
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-			1
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

08	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	144	1	1862	2	N	-0-			1
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	N	-0-			1
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	173	1	2181	2	N	-0-			1
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	149	1	1730	2	N	-0-			1
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	N	-0-			1
*01	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	162	1	1937	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	252	1	3261	2	N	-0-			19
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	239	1	2880	2	N	-0-			19
10	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	225	1	2836	2	N	-0-			19
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	267	1	3096	2	N	-0-			19
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	259	1	3053	2	N	-0-			19
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	253	1	3027	2	N	-0-			19

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	411	1	5322	2	N	-0-			1
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	335	1	4038	2	N	-0-	1	0	-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	362	1	4561	2	N	-0-			-0-
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	197	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	227	1	2676	2	N	-0-			-0-
*01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	261	1	3124	2	N	-0-			-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

08	1829	N	611	-0-	-1218	-0-	44	1	567	2	N	-0-			8
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	-0-			8
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	217	1	2730	2	N	-0-			8
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	145	1	1688	2	N	-0-			8
12	3100	N	5168	-0-	2068	2068	405	1	4763	2	N	-0-			8
*01	3100	N	3206	-0-	106	2174	247	1	2959	2	N	-0-			8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	26	1	331	2	N	29					33
							32	9									
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	24	1	290	2	N	1	19	0			15
							1	9									
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2	N	-0-					15
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-					15
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-					15
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-					15

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	215	1	2779	2	N	-0-					40
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	N	-0-					40
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	226	1	2843	2	N	-0-					40
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	236	1	2743	2	N	-0-					40
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	240	1	2821	2	N	-0-					40
*01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	228	1	2724	2	N	-0-					40

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					1
09	4410	X	2814	-0-	-1596	-0-	2814	2			N	-0-					1
10	4557	X	2682	-0-	-1875	-0-	2682	2			N	-0-					1
11	4410	X	2608	-0-	-1802	-0-	2608	2			N	-0-					1
12	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	2535	2			N	-0-					1
*01	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					1

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
08	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2616	2	N	-0-					1
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	145	1	3260	2	N	-0-					1
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1	3046	2	N	-0-					1
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	N	-0-					1
12	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	109	1	2315	2	N	-0-					1
*01	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	111	1	2447	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					35
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-					35
10	1209	N	848	-0-	-361	-0-	62	1	786	2	N	-0-					35
11	1080	N	737	-0-	-343	-0-	58	1	679	2	N	-0-					35
12	868	N	659	-0-	-209	-0-	52	1	607	2	N	-0-					35
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	31	1	371	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
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					1
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-	1	0			-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					1
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					1
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					1
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					1
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					1
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					1

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1817	-0-	-477	-0-	1817	2			N	-0-					1
09	1950	N	1258	-0-	-692	-0-	1258	2			N	-0-					1
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					1
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					1
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					1
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	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 #: 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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	N	-0-					44
09	630	N	329	-0-	-301	-0-	25	1	304	2	N	-0-					44
10	651	N	260	-0-	-391	-0-	19	1	241	2	N	-0-					44
11	510	N	269	-0-	-241	-0-	21	1	248	2	N	-0-					44
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-					44
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	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
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					1
09	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	1740	2			N	-0-	1	0			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	525	-0-	-870	-0-	525	2			N	-0-					1
09	1260	N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-					1
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	122	1	1587	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	174	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	178	1	2104	2	N	-0-					-0-
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	378	1	4891	2	N	-0-					74
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	378	1	4549	2	N	-0-	1	0			73
10	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	372	1	4676	2	N	-0-					73
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	403	1	4674	2	N	-0-					73
12	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	404	1	4749	2	N	-0-					73
01	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	373	1	4467	2	N	-0-					73

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
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	2	N	-0-					1
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					1
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	-0-					1
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-					1
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	N	-0-					1
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	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
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1545	-0-	-501	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	2	N	-0-					-0-
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	51	1	642	2	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	52	1	629	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
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	299	1	3862	2	N	-0-					26
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	256	1	3085	2	N	-0-					26
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	248	1	3117	2	N	-0-					26
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	341	1	3962	2	N	-0-					26
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	396	1	4665	2	N	-0-					26
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	295	1	3534	2	N	-0-					26

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	220	1	2851	2	N	-0-					17
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	N	-0-					17
10	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	159	1	1995	2	N	-0-					17
11	2970	N	1768	-0-	-1202	-0-	140	1	1628	2	N	-0-					17
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	167	1	1961	2	N	-0-					17
*01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	161	1	1931	2	N	-0-					17

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
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					42
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					42
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					42
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					42
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					42
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	167	1	3953	2	N	-0-					13
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	183	1	4099	2	N	-0-	1	0			12
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	165	1	3788	2	N	-0-					12
11	3000	X	2331	-0-	-669	-0-	104	1	2227	2	N	-0-					12
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	206	1	4378	2	N	-0-					12
*01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4643	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	200	1	4740	2	N	-0-					1
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	2	N	-0-	1	0			-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	130	1	2991	2	N	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	200	1	4240	2	N	-0-					-0-
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	167	1	3694	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

08	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	281	1	3628	2	N	-0-					2
09	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	262	1	3153	2	N	-0-	1	0			1
10	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	221	1	2787	2	N	-0-					1
11	3690	X	2379	-0-	-1311	-0-	189	1	2190	2	N	-0-					1
12	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	278	1	3275	2	N	-0-					1
01	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	294	1	3513	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	185	1	2406	2	N	-0-					14
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	199	1	2414	2	N	-0-					14
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	173	1	2182	2	N	-0-					14
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	172	1	2006	2	N	-0-					14
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	228	1	2697	2	N	-0-					14
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	197	1	2375	2	N	-0-					14

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
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	-0-					105
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	142	1	3175	2	N	-0-	14	0			91
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	139	1	3197	2	N	-0-					91
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	5					96
							6	9									
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3193	2	N	28					124
							31	9									
*01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	4					128
							4	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

08	589	N	446	-0-	-143	-0-	32	1	414	2	N	-0-					15
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	30	1	360	2	N	-0-					15
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	33	1	418	2	N	-0-					15
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-					15
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					15
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					1
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					1
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					1
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					1
12	1209	N	814	-0-	-395	-0-	814	2			N	-0-					1
*01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	-0-					14
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	511	2	N	7	21	0			-0-
							8	9									
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	41	1	489	2	N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	27	1	344	2	N	-0-					70
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	27	1	320	2	N	-0-					70
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	28	1	358	2	N	-0-					70
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					70
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	2	N	-0-					70
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	27	1	319	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	992	N	475	-0-	-517	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	48	1	577	2	N	-0-					-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	45	1	566	2	N	-0-					-0-
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	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
08	3100	N	2776	-0-	-324	318	198	1	2578	2	N	-0-					53
09	2700	X	2257	-0-	-443	-0-	172	1	2085	2	N	-0-					53
10	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	150	1	1892	2	N	-0-					53
11	2700	X	1731	-0-	-969	-0-	137	1	1594	2	N	-0-					53
12	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	156	1	1849	2	N	-0-					53
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	150	1	1804	2	N	-0-					53

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
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	70	1	908	2	N	-0-					1
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	67	1	817	2	N	-0-					1
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-	65	1	817	2	N	-0-					1
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	70	1	817	2	N	-0-					1
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-					1
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	-0-					1

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
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	323	1	4200	2	N	-0-					2
09	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	273	1	3304	2	N	-0-	1	0			1
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	299	1	3783	2	N	-0-					1
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	331	1	3860	2	N	-0-					1
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	337	1	3988	2	N	-0-					1
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	321	1	3867	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
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	301	1	3920	2	N	-0-					57
09	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	265	1	3211	2	N	-0-	1	0			56
10	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	272	1	3440	2	N	-0-					56
11	3990	X	3423	-0-	-567	-0-	270	1	3153	2	N	-0-					56
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					56
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	299	1	3597	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3058	N	3017	-0-	-41	-0-	217	1	2800	2	N	-0-					9
09	3000	N	3275	-0-	275	275	251	1	3024	2	N	-0-					9
10	4136	X	3861	-0-	-275	-0-	284	1	3577	2	N	-0-					9
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	283	1	3288	2	N	-0-					9
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	299	1	3514	2	N	-0-					9
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	N	7					16
							8	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	77	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	41	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	48	1	1024	2	N	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	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
08	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	208	1	2711	2	N	-0-					41
09	3570	X	2757	-0-	-813	-0-	210	1	2547	2	N	-0-	1	0			40
10	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	220	1	2782	2	N	-0-					40
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	289	1	3373	2	N	-0-					40
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					40
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40

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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					1
10	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					1
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1433	2			N	-0-					1
12	1674	N	931	-0-	-743	-0-	931	2			N	-0-					1
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	101	1	1304	2	N	-0-					54
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	108	1	1299	2	N	-0-					54
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	106	1	1330	2	N	-0-					54
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	115	1	1339	2	N	-0-					54
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	113	1	1335	2	N	-0-					54
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					54

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
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	199	1	2592	2	N	-0-					103
09	3000	N	3815	-0-	815	815	291	1	3524	2	N	-0-					103
10	3100	N	3968	-0-	868	1683	289	1	3649	2	N	27					130
							30	9									
11	3000	N	3587	-0-	587	2270	282	1	3291	2	N	13					143
							14	9									
12	6326	X	4056	-0-	-2270	-0-	316	1	3740	2	N	-0-					143
*01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	277	1	3338	2	N	-0-					143

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2945	X	2060	-0-	-885	-0-	2060	2			N	-0-					20
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					20
10	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					20
11	2850	X	1008	-0-	-1842	-0-	1008	2			N	-0-					20
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					20
*01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					20

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

08	589	N	553	-0-	-36	-0-	40	1	513	2	N	-0-					36
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	38	1	456	2	N	-0-					36
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	N	-0-					36
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	41	1	475	2	N	-0-					36
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-					36
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					29
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-	17	0			12
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					12
11	8280	X	3630	-0-	-4650	-0-	3630	2			N	-0-					12
12	8556	X	2886	-0-	-5670	-0-	2886	2			N	-0-					12
01	8556	X	2078	-0-	-6478	-0-	2078	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	N	-0-					14
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	N	-0-					14
10	1643	N	663	-0-	-980	-0-	49	1	614	2	N	-0-					14
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					14
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					14
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

08	2480	X	1548	-0-	-932	-0-	1548	2			N	-0-					1
09	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	1992	2			N	-0-	1	0			-0-
10	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	244	1	3152	2	N	-0-					99
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	256	1	3083	2	N	1	1	0			99
							1	9									
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	266	1	3343	2	N	-0-					99
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	239	1	2777	2	N	-0-					99
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	284	1	3340	2	N	-0-					99
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	257	1	3074	2	N	-0-					99

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
08	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	157	1	2026	2	N	-0-					9
09	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	142	1	1717	2	N	-0-					9
10	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	127	1	1598	2	N	-0-					9
11	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	129	1	1502	2	N	-0-					9
12	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	125	1	1476	2	N	-0-					9
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	125	1	1496	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
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	381	1	4934	2	N	-0-					1
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-	1	0			-0-
10	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	341	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4548	-0-	-342	-0-	361	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	380	1	4471	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	379	1	4535	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	378	2	N	-0-					13
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-					13
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-					13
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					13
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	N	-0-					13
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	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
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	8	1	106	2	N	-0-					16
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	9	1	111	2	N	-0-					16
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					16
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					16
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					16
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	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
08	2263	X	2021	-0-	-242	-0-	145	1	1876	2	N	-0-					104
09	2190	X	1478	-0-	-712	-0-	113	1	1365	2	N	-0-					104
10	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	152	1	1907	2	N	-0-					104
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	186	1	2155	2	N	-0-					104
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	196	1	2309	2	N	-0-					104
*01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	209	1	2498	2	N	-0-					104

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	275	1	3578	2	N	5					27
							6	9									
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	282	1	3417	2	N	-0-	1	0			26
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	288	1	3644	2	N	-0-					26
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	287	1	3341	2	N	-0-					26
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	300	1	3545	2	N	-0-					26
*01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	331	1	3977	2	N	-0-					26

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1192	-0-	-1288	-0-	1192	2			N	-0-					9
09	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	1612	2			N	-0-					9
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					9
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					9
12	1674	N	1019	-0-	-655	-0-	1019	2			N	-0-					9
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					9

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	320	1	4142	2	N	5					78
							6	9									
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	397	1	4781	2	N	-0-	1	0			77
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	382	1	4801	2	N	-0-					77
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	391	1	4540	2	N	-0-					77
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	441	1	5193	2	N	-0-					77
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	332	1	3969	2	N	-0-					77

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	63	1	822	2	N	-0-					35
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-					35
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	69	1	867	2	N	-0-					35
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	-0-					35
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	78	1	920	2	N	-0-					35
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	63	1	760	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	2	N	-0-					1
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	2	N	-0-					1
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	193	1	2425	2	N	-0-					1
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	208	1	2417	2	N	-0-					1
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	N	-0-					1
*01	3100	N	3161	-0-	61	61	244	1	2917	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	143	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	146	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	130	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	147	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	142	1	1684	2	N	-0-					-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	109	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	119	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	774	-0-	-1116	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	187	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	94	1	1119	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	333	1	4312	2	N	-0-					1
09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	297	1	3583	2	N	-0-	1	0			-0-
10	4247	X	3053	-0-	-1194	-0-	225	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2069	-0-	-2431	-0-	164	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	274	1	3277	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	459	-0-	-2362	-0-	33	1	426	2	N	-0-					50
09	1380	X	332	-0-	-1048	-0-	25	1	307	2	N	-0-					50
10	1054	X	152	-0-	-902	-0-	11	1	141	2	N	-0-					50
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	N	-0-					50
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	N	-0-					50
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3234	-0-	-1199	-0-	231	1	3003	2	N	-0-					131
09	3900	X	3149	-0-	-751	-0-	240	1	2908	2	N	1	1	0			131
							1	9									
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	311	1	3927	2	N	-0-					131
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	341	1	3978	2	N	-0-					131
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	457	1	5408	2	N	-0-					131
*01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	320	1	3854	2	N	-0-					131

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
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	257	1	3321	2	N	16					127
							18	9									
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	274	1	3307	2	N	5	12	0			120
							6	9									
10	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	244	1	3070	2	N	9					129
							10	9									
11	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	243	1	2826	2	N	5					134
							6	9									
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	276	1	3249	2	N	18					152
							20	9									
01	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	261	1	3128	2	N	26	164	0			14
							29	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	239	1	3107	2	N	-0-					1
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	225	1	2732	2	N	-0-					1
10	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	186	1	2346	2	N	-0-					1
11	2820	X	1886	-0-	-934	-0-	149	1	1737	2	N	-0-					1
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2884	2	N	-0-					1
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	237	1	2854	2	N	-0-					1

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
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	59	1	770	2	N	-0-					1
09	1020	N	727	-0-	-293	-0-	55	1	672	2	N	-0-					1
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1	1426	2	N	-0-					1
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					1
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	97	1	1152	2	N	-0-					1
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	82	1	988	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
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	292	1	3776	2	N	-0-					1
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	273	1	3293	2	N	-0-					1
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	297	1	3738	2	N	-0-					1
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	327	1	3794	2	N	-0-					1
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	345	1	4054	2	N	-0-					1
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	307	1	3671	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	210	1	2716	2	N	-0-					114
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	242	1	2915	2	N	1					115
							1	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	222	1	2796	2	N	-0-					115
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	248	1	2877	2	N	-0-					115
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2634	2	N	-0-					115
*01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	236	1	2828	2	N	-0-					115

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	348	1	4527	2	N	-0-					33
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	451	1	5465	2	N	-0-	1	0			32
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	406	1	5132	2	N	11					43
							12	9									
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	374	1	4362	2	N	-0-					43
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-					43
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	365	1	4393	2	N	-0-					43

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					132
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-	1	0			131
10	7409	X	7347	-0-	-62	-0-	7344	2	3	9	N	3					134
11	7170	X	6525	-0-	-645	-0-	6525	2			N	-0-					134
12	7719	X	6681	-0-	-1038	-0-	6681	2			N	-0-					134
01	7719	X	6758	-0-	-961	-0-	6758	2			N	-0-					134

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					1
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					1
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					1
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					1
12	806	N	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-					1
*01	806	N	72	-0-	-734	-0-	72	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2719	N	2381	-0-	-338	-0-	170	1	2211	2	N	-0-					2
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	148	1	1790	2	N	-0-					2
10	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	167	1	2115	2	N	-0-					2
11	2460	X	1771	-0-	-689	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					2
12	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	186	1	2203	2	N	-0-					2
01	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					2

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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					81
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3278	2	3	9	N	3					84
10	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	3013	2			N	-0-					84
11	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	3111	2			N	-0-					84
12	3472	X	2633	-0-	-839	-0-	2633	2			N	-0-					84
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					84

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	197	-0-	-361	-0-	14	1	183	2	N	-0-					1
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					1
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	N	-0-					1
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	88	1	1038	2	N	-0-					1
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					1

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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	-0-					-0-
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	31	1	358	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	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
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					1
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-	1	0			-0-
10	5146	X	3976	-0-	-1170	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3694	-0-	-1286	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1882	-0-	-2520	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	129	1	1670	2	N	-0-					2
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	99	1	1195	2	N	-0-					2
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	131	1	1646	2	N	-0-					2
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	141	1	1634	2	N	-0-					2
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	112	1	1314	2	N	-0-					2
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	135	1	1614	2	N	-0-					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
08	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	362 11	1 9	4704	2	N	10					100
09	4920	X	4411	-0-	-509	-0-	336 4	1 9	4071	2	N	4					104
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	331 8	1 9	4182	2	N	7					111
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	356 8	1 9	4149	2	N	7					118
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	350 23	1 9	4141	2	N	21					139
*01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	358 7	1 9	4310	2	N	6					145

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
08	1364	#	1037	-0-	-327	-0-	98	1	939	2	N	-0-					-0-
09	1110	#	992	-0-	-118	-0-	94	1	898	2	N	-0-					-0-
10	1147	#	1079	-0-	-68	-0-	110	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1110	#	853	-0-	-257	-0-	95	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	989	-0-	-96	-0-	106	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1085	#	992	-0-	-93	-0-	89	1	903	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3689	1	129	2	Y	-0-					15
09	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	2830	1	477	2	Y	-0-					15
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3421	1	1248	2	Y	-0-					15
11	3660	X	3175	-0-	-485	-0-	2884	1	291	2	Y	-0-					15
12	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3009	1	364	2	Y	-0-					15
01	4030	X	3258	-0-	-772	-0-	2189	1	1069	2	Y	-0-					15

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
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	42	1	272	2	N	-0-					34
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					34
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	3					37
							3	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-					37
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	N	8					45
							9	9									
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	56	1	643	2	N	-0-					45

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	518	-0-	-474	-0-	70	1	448	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	N	-0-					37
09	1710	X	1630	-0-	-80	-0-	124	1	1506	2	N	-0-					37
10	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	119	1	1500	2	N	-0-					37
11	1800	X	1606	-0-	-194	-0-	127	1	1479	2	N	-0-					37
12	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	127	1	1498	2	N	-0-					37
*01	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	109	1	1317	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

08	10695	X	10364	-0-	-331	-0-	740	1	9624	2	N	-0-					3
09	10350	X	9194	-0-	-1156	-0-	701	1	8493	2	N	-0-	1	0			2
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	680	1	8591	2	N	-0-					2
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	703	1	8201	2	N	-0-					2
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	735	1	8700	2	N	-0-					2
*01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	742	1	8921	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	478	1	16	2	Y	-0-					59
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	283	1	48	2	Y	-0-					59
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	326	1	119	2	Y	-0-					59
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	405	1	41	2	Y	-0-					59
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	320	1	39	2	Y	-0-					59
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	178	1	88	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	465	1	907	2	N	7					45
							8	9									
09	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	450	1	785	2	N	8					53
							9	9									
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	465	1	778	2	N	12					65
							13	9									
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	450	1	800	2	N	8					73
							9	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	465	1	943	2	N	11					84
							12	9									
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	465	1	1081	2	N	18					102
							20	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

08	3720 X	3588	-0-	-132	-0-	3568	2	20	9	Y	18					189
09	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	3400	2	33	9	Y	30	165	1			54
10	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	3531	2	55	9	Y	50					104
11	3600 X	3454	-0-	-146	-0-	3331	2	123	9	Y	112					216
12	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3412	2	85	9	Y	77	182	1			111
01	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	3285	2	36	9	Y	33					144

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

08	30074	30074	-0-	-0-	3292	930	1	26651	2	N	2266	2242	1			421
						2493	9									
09	31819	31819	-0-	-0-	3292	870	1	28454	2	N	2268	2490	1			199
						2495	9									
10	37752	37752	-0-	-0-	3292	930	1	34354	2	N	2244	2318	1			125
						2468	9									
11	32294	32294	-0-	-0-	3292	900	1	29021	2	N	2157	2001	1			281
						2373	9									
12	31642	31642	-0-	-0-	3292	930	1	28476	2	N	2033	2190	1			124
						2236	9									
*01	32893	32893	-0-	-0-	3292	930	1	29816	2	N	1952	1665	1			411
						2147	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	496 X	261	-0-	-235	-0-	261	2			Y	-0-					327
09	480 X	171	-0-	-309	-0-	171	2			Y	-0-					327
10	496 X	288	-0-	-208	-0-	288	2			Y	-0-					327
11	330 X	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					327
12	341 X	123	-0-	-218	-0-	123	2			Y	-0-					327
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	930	X	396	-0-	-534	-0-	390	2	6	9	Y	5	10	1			21
09	900	X	236	-0-	-664	-0-	225	2	11	9	Y	10	15	1			16
10	682	X	363	-0-	-319	-0-	335	2	28	9	Y	25	30	1			11
11	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					11
12	434	X	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					11
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13997 09/01/2015

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	363	-0-	-226	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	307	-0-	-263	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	328	-0-	-122	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1720	2			Y	-0-					10
09	2340	X	1421	-0-	-919	-0-	1421	2			Y	-0-					10
10	2418	X	1106	-0-	-1312	-0-	1106	2			Y	-0-					10
11	1920	X	1501	-0-	-419	-0-	1501	2			Y	-0-					10
12	1922	X	915	-0-	-1007	-0-	915	2			Y	-0-					10
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45322	X	38999	-0-	-6323	-0-	38380	2	619	9	563	1	N	535					127
09	42600	X	36963	-0-	-5637	-0-	36399	2	564	9	513	1	N	499					141
10	44020	X	36995	-0-	-7025	-0-	36424	2	571	9	519	1	N	523					137
11	40980	X	32358	-0-	-8622	-0-	31840	2	518	9	471	1	N	541					67
12	39153	X	30743	-0-	-8410	-0-	30233	2	510	9	464	1	N	461					70
01	38998	X	33730	-0-	-5268	-0-	33225	2	505	9	459	1	N	389					140

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1408	-0-	-886	-0-	1408	2			Y	-0-					21
09	2220	X	1012	-0-	-1208	-0-	1012	2			Y	-0-					21
10	2015	X	1658	-0-	-357	-0-	1658	2			Y	-0-					21
11	1950	X	1300	-0-	-650	-0-	1300	2			Y	-0-					21
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	1030	2			Y	-0-					21
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2756	-0-	-871		-0-	1415	1	1309	2	N	29					117
								32	9									
09	3510	X	2431	-0-	-1079		-0-	1337	1	1060	2	N	31	117	1			31
								34	9									
10	3627	X	2067	-0-	-1560		-0-	932	1	1085	2	N	45					76
								50	9									
11	2790	X	2752	-0-	-38		-0-	1078	1	1644	2	N	27	42	1			61
								30	9									
12	2883	X	2365	-0-	-518		-0-	1006	1	1326	2	N	30	82	1			9
								33	9									
01	2759	X	2116	-0-	-643		-0-	53	1	2048	2	N	14					23
								15	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

08	4712	X	3766	-0-	-946	B	-0-	1933	1	1786	2	N	43					78
								47	9									
09	4170	X	3510	-0-	-660	B	-0-	1903	1	1509	2	N	89	93	1			74
								98	9									
10	5304	X	5304	-0-	-0-	B	-0-	2416	1	2813	2	N	68					142
								75	9									
11	5521	X	5521	-0-	-0-	B	-0-	2162	1	3298	2	N	55	149	1			48
								61	9									
12	4951	X	4951	-0-	-0-	B	-0-	2115	1	2786	2	N	45					93
								50	9									
01	5301	X	4771	-0-	-530	B	-0-	119	1	4584	2	N	62	129	1			26
								68	9									

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2658	-0-	-492	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

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-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
08	1736	N	991	-0-	-745	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	874	-0-	-626	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	639	-0-	-663	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	823	-0-	-677	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

08	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	4551	2	76	9	Y	69	76	1			41
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	4231	2	78	9	Y	71	78	1			34
10	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3915	2	85	9	Y	77	80	1			31
11	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3651	2	84	9	Y	76	42	1			65
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4856	2	65	9	Y	59	48	1			76
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4957	2	100	9	Y	91	101	1			66

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

08	4960	X	4230	-0-	-730	-0-	4213	2	17	9	Y	15					164
09	4800	X	3982	-0-	-818	-0-	3965	2	17	9	Y	15					179
10	4743	X	1795	-0-	-2948	-0-	1789	2	6	9	Y	5					184
11	4290	X	1349	-0-	-2941	-0-	1349	2			Y	-0-					184
12	4216	X	3373	-0-	-843	-0-	3370	2	3	9	Y	3					187
*01	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19611	2	73	9	Y	66	183	1			70

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 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
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3017	N	2924	-0-	-93	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
*01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

08	4495	X	1609	-0-	-2886	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

08	21879	X	9350	-0-	-12529	-0-	9350	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	8640	X	6536	-0-	-2104	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
10	9982	X	370	-0-	-9612	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

08	3100	N	9945	-0-	6845	6845	9910	2	35	9	Y	32	41	1			21
09	15278	X	8433	-0-	-6845	-0-	8401	2	32	9	Y	29	35	1			15
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7867	2	19	9	Y	17	23	1			9
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7701	2	37	9	Y	34	16	1			27
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7386	2	25	9	Y	23	19	1			31
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5841	2	20	9	Y	18	30	1			19

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	1437	-0-	-3523	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	1292	-0-	-3508	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	1140	-0-	-3355	-0-	1132	2	8	9	Y	7	5	1			2
11	3360	X	1482	-0-	-1878	-0-	1482	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1426	X	787	-0-	-639	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5481	2	63	9	Y	57	62	1			36
09	5250	X	5210	-0-	-40	-0-	5145	2	65	9	Y	59	66	1			29
10	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	4624	2	68	9	Y	62	66	1			25
11	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	4334	2	67	9	Y	61	34	1			52
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6733	2	61	9	Y	55	41	1			66
01	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	5018	2	79	9	Y	72	83	1			55

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	746	2	7	9	Y	6	8	1			4
09	1770	N	1104	-0-	-666	-0-	1095	2	9	9	Y	8	8	1			4
10	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1423	2	15	9	Y	14	13	1			5
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	Y	13	7	1			11
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	8	1			13
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1393	2	15	9	Y	14	16	1			11

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6333	-0-	-952	-0-	6289	2	44	9	Y	40	45	1			24
09	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	6225	2	47	9	Y	43	47	1			20
10	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6274	2	56	9	Y	51	52	1			19
11	6300	X	6032	-0-	-268	-0-	5977	2	55	9	Y	50	27	1			42
12	6510	X	6381	-0-	-129	-0-	6347	2	34	9	Y	31	28	1			45
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5887	2	83	9	Y	75	48	1			72

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2799	2	92	9	Y	84	97	1			51
09	3570	X	2974	-0-	-596	-0-	2872	2	102	9	Y	93	101	1			43
10	3472	X	2867	-0-	-605	-0-	2751	2	116	9	Y	105	107	1			41
11	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	1513	2	67	9	Y	61	40	1			62
12	3286	X	1647	-0-	-1639	-0-	1605	2	42	9	Y	38	39	1			61
01	3069	X	1705	-0-	-1364	-0-	1705	2			Y	-0-	61	1			-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	14798	-0-	-702	-0-	14743	2	55	9	N	50					171
09	15000	X	13182	-0-	-1818	-0-	13126	2	56	9	N	51					222
10	15500	X	12342	-0-	-3158	-0-	12292	2	50	9	N	45	174	1			93
11	14490	X	10637	-0-	-3853	-0-	10573	2	64	9	N	58					151
12	14973	X	11754	-0-	-3219	-0-	11710	2	44	9	N	40					191
01	14787	X	11215	-0-	-3572	-0-	11160	2	55	9	N	50	172	1			69

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

08	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	7147	2	15	9	Y	14	16	1			8
09	6960	X	6779	-0-	-181	-0-	6764	2	15	9	Y	14	15	1			7
10	7192	X	7157	-0-	-35	-0-	7137	2	20	9	Y	18	13	1			12
11	6930	X	6287	-0-	-643	-0-	6269	2	18	9	Y	16	11	1			17
12	7161	X	6754	-0-	-407	-0-	6742	2	12	9	Y	11	11	1			17
01	7161	X	5963	-0-	-1198	-0-	5944	2	19	9	Y	17	21	1			13

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

08	8060	X	7690	-0-	-370	-0-	7662	2	28	9	N	25					92
09	7800	X	6529	-0-	-1271	-0-	6514	2	15	9	N	14					106
10	8060	X	5476	-0-	-2584	-0-	5459	2	17	9	N	15					121
11	7440	X	6063	-0-	-1377	-0-	6044	2	19	9	N	17					138
12	7688	X	6365	-0-	-1323	-0-	6348	2	17	9	N	15					153
01	7688	X	5838	-0-	-1850	-0-	5818	2	20	9	N	18					171

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

08	12679	X	12127	-0-	-552	-0-	963	1	11114	2	Y	45					184
							50	9									
09	12270	X	12023	-0-	-247	-0-	917	1	11056	2	Y	45					229
							50	9									
10	12679	X	11732	-0-	-947	-0-	820	1	10860	2	Y	47	192	1			84
							52	9									
11	12270	X	11277	-0-	-993	-0-	837	1	10385	2	Y	50					134
							55	9									
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	573	1	13354	2	Y	53					187
							58	9									
*01	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	605	1	13345	2	Y	67	182	1			72
							74	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

08	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	95	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	86	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	95	1	2225	2	Y	12					12
							13	9									
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1967	2	Y	15	12	1			15
							17	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75919		61832	-0-	-14087	-0-	953	1	58977	2	Y	1729	1713	1			105
							1902	9									
09	73470		59478	-0-	-13992	-0-	1310	1	56369	2	Y	1635	1620	1			120
							1799	9									
10	75919		60709	-0-	-15210	-0-	629	1	58162	2	Y	1744	1730	1			134
							1918	9									
11	59850	#	55964	-0-	-3886	-0-	2770	1	51498	2	Y	1542	1572	1			104
							1696	9									
12	57939		48564	-0-	-9375	-0-	755	1	46060	2	Y	1590	1481	1			213
							1749	9									
01	57939		56826	-0-	-1113	-0-	699	1	54488	2	Y	1490	1351	1			352
							1639	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10792 - 10818

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					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
*07	38285	X	18955	-0-	-19330	-0-	1393	1	17474	3	N	79	93	1			32
							1	4	87	9							
08	38285	X	30187	-0-	-8098	-0-	2395	1	27557	3	N	214	173	1			73
							235	9									
09	37050	X	28724	-0-	-8326	-0-	2577	1	25905	3	N	214	200	1			87
							7	4	235	9							
10	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	3284	1	34583	3	N	158	183	1			62
							52	4	174	9							
11	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	2973	1	32121	3	N	117	136	1			43
							42	4	129	9							
12	31392	X	31392	-0-	-0-	-0-	2400	1	27400	3	N	110	99	1			54
							1471	4	121	9							
*01	38099	X	34707	-0-	-3392	-0-	3119	1	30275	3	N	140	136	1			58
							1159	4	154	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 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
08	31217		1719	-0-	-29498	-0-	150	1	1569	2	N	-0-					109
09	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	N	6					115
							7	9									
10	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	150	1	1250	2	N	5					120
							6	9									
11	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1700	2	N	20					140
							22	9									
12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	150	1	1100	2	N	5					145
							6	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					145

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	#	2525	-0-	-730	-0-	106 209	1 9	2210	2	N	190	187	1	3	8	48
09	2760	#	2345	-0-	-415	-0-	102 25	1 9	2218	2	N	23	22	1	1	8	48
10	3162	#	2399	-0-	-763	-0-	117 6	1 9	2276	2	N	5	5	8			48
11	3060	#	2176	-0-	-884	-0-	96 24	1 9	2056	2	N	22	22	1			48
12	3162	#	1966	-0-	-1196	-0-	97 24	1 9	1845	2	N	22	22	1			48
01	2511	#	1941	-0-	-570	-0-	108 25	1 9	1808	2	N	23	23	1			48

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	338	1	1477	2	Y	1	1	8						-0-
							1	9												
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	315	1	1595	2	Y	-0-								-0-
10	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	322	1	1441	2	Y	-0-								-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	342	1	1434	2	Y	2	2	8						-0-
							2	9												
12	1984	N	754	-0-	-1230	-0-	254	1	500	2	Y	-0-								-0-
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	468	1	1381	2	Y	4	4	8						-0-
							4	9												

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1518	-0-	-125	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1394	-0-	-125	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1299	-0-	-171	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	B	-0-	1341	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	#	2957	-0-	-732		-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3386		2716	-0-	-670		-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	3258		3258	-0-	-0-		-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3090	#	3061	-0-	-29		-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3193	#	2303	-0-	-890		-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	3224		2853	-0-	-371		-0-	2853	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

08	1209	N	119	-0-	-1090	-0-	119	2		N	-0-					-0-
09	1320	N	234	-0-	-1086	-0-	234	2		N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
01	2108	N	1057	-0-	-1051	-0-	1057	2		N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-					-0-
09	3480	X	24	-0-	-3456	-0-	24	2		N	-0-					-0-
10	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2		N	-0-					-0-
11	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1708	2		N	-0-					-0-
12	2418	X	1443	-0-	-975	-0-	1443	2		N	-0-					-0-
01	3131	X	805	-0-	-2326	-0-	805	2		N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 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
08	71238	X	13915	-0-	-57323	-0-	13915	2			N	-0-	152	1			-0-
09	68940	X	22769	-0-	-46171	-0-	439	1	22330	2	N	-0-					-0-
10	24831	X	22101	-0-	-2730	-0-	437	1	21664	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	19203	-0-	-4827	-0-	393	1	18810	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	16135	-0-	-7394	-0-	426	1	15709	2	N	-0-					-0-
*01	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	359	1	24384	2	N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	3	0			-0-
09	1590	N	171	-0-	-1419	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	135	-0-	-795	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	820	-0-	-296	-0-	820	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	52	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	1018	1	2002	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2506	-0-	-764	-0-	898	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	2553	1	2626	2	N	-0-					-0-
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1738	1	1888	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	7	1	397	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	133	1	262	2	N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	250	1	139	2	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	205	1	210	2	N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	214	1	232	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	145	1	286	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	135	1	243	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	209	1	215	2	N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	213	1	232	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			33
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	#	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B	DENY	-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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5410		5410	-0-	-0-	8570	541 18	1 9	4851	2	N	16					162
09	6090		5145	-0-	-945	7625	441 31	1 9	4673	2	N	28					190
10	6293		5399	-0-	-894	6731	505 28	1 9	4866	2	N	25					215
11	6090		5449	-0-	-641	6090	492 46	1 9	4911	2	N	42					257
12	6231		5565	-0-	-666	5424	542 36	1 9	4987	2	N	33					290
*01	6231		5342	-0-	-889	4535	576 36	1 9	4730	2	N	33					323

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-					15
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	2					17
							2	9									
10	496	N	198	-0-	-298	-0-	18	1	178	2	N	2					19
							2	9									
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	9	1	87	2	N	3					22
							3	9									
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	6	1	59	2	N	2					24
							2	9									
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	2					26
							2	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4774	X	3337	-0-	-1437	-0-	1144	1	2187	2	Y	5					64
							6	9									
09	4620	X	173	-0-	-4447	-0-	60	1	113	2	Y	-0-					64
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	64	7			-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	2046	X	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-					101
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					101
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					101
11	1260	X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					101
*12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					101
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	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

08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	612	1	5482	2	N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	491	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	557	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	549	1	5476	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	579	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	638	1	5257	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2511 #	2501	-0-	-10	-0-	148	1	2331	2	N	20					159
						22	9									
09	2430 #	2375	-0-	-55	-0-	143	1	2214	2	N	16					175
						18	9									
10	2542 #	2369	-0-	-173	-0-	159	1	2195	2	N	14					189
						15	9									
11	2460 #	2265	-0-	-195	-0-	154	1	2099	2	N	11					200
						12	9									
12	2542 #	2242	-0-	-300	-0-	2221	2	21	9	N	19					219
01	2511 #	2369	-0-	-142	-0-	159	1	2192	2	N	16					235
						18	9									

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN (KEIRN) //CONT.// 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	103	1	3328	2	Y	27	21	1			6		
						30	9											
09	2040 #	981	-0-	-1059	-0-	23	1	949	2	Y	8	11	1			3		
						9	9											
10	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	57	1	2656	2	Y	21	17	1			7		
						23	9											
11	3360 #	1345	-0-	-2015	-0-	30	1	1304	2	Y	10	14	1			3		
						11	9											
12	3472 #	2108	-0-	-1364	-0-	56	1	2035	2	Y	15	14	1			4		
						17	9											
01	3472 #	2080	-0-	-1392	-0-	56	1	2002	2	Y	20	18	1			6		
						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

08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-	450	1	955	2	N	-0-					43
09	1830 #	1358	-0-	-472	-0-	435	1	923	2	N	-0-					43
10	1736 #	968	-0-	-768	-0-	345	1	623	2	N	-0-					43
11	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	405	1	1503	2	N	-0-					43
12	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	405	1	1245	2	N	-0-					43
*01	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	435	1	1103	2	N	-0-					43

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	129 15	1 9	2141	3	Y	14					69
09	2970	X	2242	-0-	-728	-0-	141 22	1 9	2079	3	Y	20	29	1			60
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	170 28	1 9	2336	3	Y	25	28	1			57
11	2910	X	2583	-0-	-327	-0-	159 99	1 9	2325	3	Y	90	71	1			76
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167 144	1 9	2377	3	Y	131	114	1			93
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					93

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1822	-0-	-565	-0-	103 11	1 9	1708	3	Y	10					62
09	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	120 13	1 9	1771	3	Y	12	24	1			50
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130 30	1 9	1786	3	Y	27	25	1			52
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	129 61	1 9	1874	3	Y	55	52	1			55
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	127 99	1 9	1810	3	Y	90	80	1			65
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					65

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4935	-0-	-1513	-0-	280 13	1 9	4642	3	Y	12					57
09	6240	X	5098	-0-	-1142	-0-	323 15	1 9	4760	3	Y	14	23	1			48
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	331 37	1 9	4550	3	Y	34	27	1			55
11	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	340 78	1 9	4961	3	Y	71	61	1			65
12	6076	X	4640	-0-	-1436	-0-	297 112	1 9	4231	3	Y	102	92	1			75
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					75

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2975	-0-	-1334	-0-	168 17	1 9	2790	3	Y	15					57
09	4170	X	3432	-0-	-738	-0-	216 22	1 9	3194	3	Y	20	25	1			52
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	91 14	1 9	1242	3	Y	13	21	1			44
11	3750	X	2266	-0-	-1484	-0-	143 47	1 9	2076	3	Y	43	42	1			45
12	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	187 98	1 9	2660	3	Y	89	74	1			60
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					60

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

08	18197	X	16472	-0-	-1725	-0-	936	1	15512	3	Y	22	23	1			42
							24	9									
09	17400	X	15495	-0-	-1905	-0-	985	1	14486	3	Y	22	49	1			15
							24	9									
10	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	1125	1	15459	3	Y	20					35
							22	9									
11	17010	X	15980	-0-	-1030	-0-	1025	1	14945	3	Y	9					44
							10	9									
12	17577	X	14340	-0-	-3237	-0-	938	1	13382	3	Y	18	28	1			34
							20	9									
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					34

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

08	29202	X	29202	-0-	-0-	-0-	1654	1	27409	3	Y	126	128	1			232
							139	9									
09	27240	X	18041	-0-	-9199	-0-	1140	1	16770	3	Y	119	269	1			82
							131	9									
10	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	989	1	13593	3	Y	102					184
							112	9									
11	27510	X	10737	-0-	-16773	-0-	686	1	9996	3	Y	50					234
							55	9									
12	28427	X	11264	-0-	-17163	-0-	731	1	10427	3	Y	96	149	1			181
							106	9									
01	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT					181

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

08	14322	X	11181	-0-	-3141	-0-	631	1	10469	3	Y	74	77	1			77
							81	9									
09	14550	X	11367	-0-	-3183	-0-	718	1	10573	3	Y	69	80	1			66
							76	9									
10	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	819	1	11258	3	Y	59					125
							65	9									
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	963	1	14037	3	Y	76	81	1			120
							84	9									
12	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	1034	1	14745	3	Y	134	154	1			100
							147	9									
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					100

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
08	16833	X	12767	-0-	-4066	-0-	721	1	11944	3	Y	93	97	1			97
							102	9									
09	14130	X	11766	-0-	-2364	-0-	744	1	10926	3	Y	87	101	1			83
							96	9									
10	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	790	1	10845	3	Y	73					156
							80	9									
11	12900	X	9205	-0-	-3695	-0-	582	1	8518	3	Y	95	101	1			150
							105	9									
12	12772	X	9449	-0-	-3323	-0-	606	1	8672	3	Y	155	185	1			120
							171	9									
01	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					120

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
08	620	N	247	-0-	-373	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	126	-0-	-474	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	29	1	2296	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	25	1	2259	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2520	N	2155	-0-	-365	-0-	24	1	2121	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	38	1	2893	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	34	1	2233	3	Y	37	37	0			1
							41	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	340	1	30307	3	Y	216	209	0			7
							238	9									
11	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	986	1	85962	3	Y	364	357	0			14
							400	9									
*12	73850	X	73850	-0-	-0-	-0-	946	1	71633	3	Y	1155	1116	0			53
							1271	9									
*01	55270	X	55270	-0-	-0-	-0-	804	1	53327	3	Y	1035	1033	0			55
							1139	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	56	80	0			15
*07	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*08	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-					-0-
*09	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					-0-
*11	146340	X	-0-	-0-	-146340	-0-					Y	-0-					-0-
*12	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-
01	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	70 233	1 9	4453	3	Y	212	217	0			15
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	23 241	1 9	1860	3	Y	219	223	0			11
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	9 95	1 9	834	3	Y	86	94	0			3
11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	5	1	414	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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 #: 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
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	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
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	17 31	1 9	1064	3	Y	28	26	0			2
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	12 34	1 9	953	3	Y	31	31	0			2
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	10 34	1 9	848	3	Y	31	31	0			2
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	869	3	Y	14	14	0			2
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	902	3	Y	2	3	0			1
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	876	3	Y	3	3	0			1

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
01	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5017	-0-	-1400	-0-	76 85	1 9	4856	3	Y	77	79	0			5
09	6180	X	3718	-0-	-2462	-0-	45 86	1 9	3587	3	Y	78	80	0			3
10	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	40 386	1 9	3597	3	Y	351	342	0			12
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	54 900	1 9	4728	3	Y	818	796	0			34
*12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	76 85	1 9	5732	3	Y	77	107	0			4
*01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	84 90	1 9	5583	3	Y	82	82	0			4

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
01	14B2	EXT	26	-0-	26	26	23	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10 34	1 9	626	3	Y	31	32	0			1
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	1306	3	Y	31	31	0			1
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15 34	1 9	1372	3	Y	31	31	0			1
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	682	3	Y	1	2	0			-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	3	Y	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	4	1	255	3	N	3					170
							3	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	367	3	N	45	187	1			28
							50	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	N	5					33
							6	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	5	1	457	3	N	7					40
							8	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	7					47
							8	9									
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	5					52
							6	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	6	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	8	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	7	1	379	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	310	1	326	2	N	2					149
							2	9									
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	300	1	449	2	N	-0-					149
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	2	N	-0-					149
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	300	1	697	2	N	3					152
							3	9									
*12	775	X	627	-0-	-148	-0-	94	1	503	3	N	27					179
							30	9									
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 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
08	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	198	1	1648	3	N	24					96
							26	9									
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	54	1	376	3	N	4					100
							4	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	263	1	2188	3	N	25					125
							28	9									
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	265	1	2197	3	N	27					152
							30	9									
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	243	1	2468	3	N	56	153	1			55
							62	9									
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					55

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	129	1	7544	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	7890	X	7726	-0-	-164	-0-	132	1	7592	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	137	1	7613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	7890	X	7131	-0-	-759	-0-	127	1	7003	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	8153	X	7330	-0-	-823	-0-	133	1	7195	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	131	1	6934	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	12	1	646	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	744	X	708	-0-	-36	-0-	13	1	687	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	744	X	527	-0-	-217	-0-	10	1	513	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	38	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	38	1	2200	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	41	1	2250	2	Y	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	40	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	37	1	1978	2	Y	38	36	0			2
							42	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1862	2	Y	57	55	0			4
							1	4	63	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	19747	X	16547	-0-	-3200	-0-	274	1	16090	2	Y	164	161	0			8
							3	4	180	9							
09	18900	X	14476	-0-	-4424	-0-	244	1	14011	2	Y	197	193	0			12
							4	4	217	9							
10	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	246	1	13675	2	Y	190	190	0			12
							2	4	209	9							
11	15060	X	13298	-0-	-1762	-0-	233	1	12858	2	Y	187	187	0			12
							1	4	206	9							
12	15562	X	13633	-0-	-1929	-0-	245	1	13233	2	Y	138	143	0			7
							3	4	152	9							
01	15562	X	13395	-0-	-2167	-0-	246	1	12996	2	Y	131	129	0			9
							9	4	144	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	27	1	1577	2	Y	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	26	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	Y	31	29	0			2
							1	4	34	9							

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7310	2	94	9	N	85					213
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9001	2	85	9	N	77	180	1			110
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8313	2	85	9	N	77					187
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6577	2	54	9	N	49	176	1			60
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7385	2	75	9	N	68					128
*01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6562	2	43	9	N	39	119	1			48

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
08	775	N	439	-0-	-336	-0-	152	1	287	2	Y	-0-					2
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	198	1	619	2	Y	-0-					2
10	0	W	671	-0-	671	671	185	1	486	2	Y	-0-					2
11	0	W	367	-0-	367	1038	66	1	301	2	Y	-0-					2
12	0	W	393	-0-	393	1431	75	1	318	2	Y	-0-					2
01	0	W	566	-0-	566	1997	74	1	422	2	Y	64	64	1			2
							70	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		2247	-0-	2247	2247	480	1	1704	2	Y	57					57
							63	9									
*12	14B2	EXT	2597	-0-	2597	4844	482	1	2053	2	Y	56	19	1			94
							62	9									
01	14B2	EXT	2078	-0-	2078	6922	301	1	1708	2	Y	63	100	1			57
							69	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	103	-0-	-393	-0-	36	1	67	2	Y	-0-					4
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	346	2	Y	-0-					4
10	0	W	323	-0-	323	323	89	1	234	2	Y	-0-					4
11	0	W	356	-0-	356	679	63	1	284	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	0	W	521	-0-	521	1200	97	1	412	2	Y	11					15
							12	9									
01	0	W	844	-0-	844	2044	119	1	672	2	Y	48	48	1			15
							53	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	124	-0-	124	124	15	1	87	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	349	-0-	-54	-0-	121	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	94	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	384	-0-	384	384	105	1	275	2	Y	4					4
							4	9									
11	0	W	284	-0-	284	668	48	1	218	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*12	0	W	517	-0-	517	1185	98	1	419	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	W	414	-0-	414	1599	55	1	313	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	137	-0-	137	137	23	1	106	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12		14B2 EXT	323	-0-	323	460	60	1	257	2	Y	5					5
							6	9									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					Y	15	20	1			-0-

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
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1251	1	2363	2	N	26					74
							29	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1101	1	3449	2	N	26					100
							29	9									
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1199	1	3143	2	N	58					158
							64	9									
*11	0	W	6618	-0-	6618	6618	1191	1	5427	2	N	-0-	134	1			24
*12	0	W	6618	-0-	6618	13236	1257	1	5361	2	N	-0-	24	1			-0-
01	0	W	5138	-0-	5138	18374	766	1	4338	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

08	310	N	219	-0-	-91	-0-	76	1	143	2	N	-0-					148
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	2	N	-0-					148
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	127	1	332	2	N	2	40	7			110
							2	9									
11	0	W	277	-0-	277	277	50	1	227	2	N	-0-					110
*12	0	W	47	-0-	47	324	9	1	38	2	N	-0-	110	1			-0-
01	0	W	403	-0-	403	727	59	1	334	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1140	2	83	9	N	75	190	1			106
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1155	2	89	9	N	81					187
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1595	2	125	9	N	114	184	1			117
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1148	2	109	9	N	99					216
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1282	2	69	9	N	63	185	2			94
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	865	2	88	9	N	80					174

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1643	X	1309	-0-	-334	-0-	22	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	947	-0-	-343	-0-	16	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	883	-0-	-377	-0-	16	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	29	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	1488	N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	23	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	993	-0-	-495	-0-	18	1	974	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

08	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	70	1	4078	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	74	1	4250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	77	1	4284	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	75	1	4147	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	75	1	4059	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	71	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

08	2728	X	2125	-0-	-603	-0-	35	1	2043	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
09	2640	X	2074	-0-	-566	-0-	35	1	1998	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
10	2356	X	2121	-0-	-235	-0-	37	1	2044	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	50	1	2714	2	Y	21	23	0			1
							1	4	23	9							
*01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									

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 #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	23	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	28	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1410	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	19	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1296	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1380	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	Y	75	72	0			4
							83	9									
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	37	1	1964	2	Y	186	178	0			12
							1	4	205	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3509	2	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	59	1	3373	2	Y	25	25	0			2
							1	4	28	9							
10	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	45	1	2506	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
11	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	46	1	2530	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	58	1	3146	2	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	65	1	3438	2	Y	20	21	0			1
							2	4	22	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
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	32	1	1882	2	Y	63	64	0			3
							69	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	35	1	2005	2	Y	58	57	0			4
							1	4	64	9							
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	37	1	2030	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1940	2	Y	23	26	0			1
							25	9									
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	37	1	1936	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	61	1	3570	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	62	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	65	1	3605	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	59	1	3260	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	60	1	3263	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
01	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	60	1	3152	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	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 #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1	8566	2	Y	46	48	0			2
							1	4	51	9							
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	117	1	6727	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
10	6696	X	3339	-0-	-3357	-0-	59	1	3262	2	Y	15	16	0			1
							1	4	17	9							
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	118	1	6540	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
12	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	116	1	6235	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
01	6696	X	4567	-0-	-2129	-0-	82	1	4333	2	Y	135	130	0			9
							3	4	149	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	15	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	923	-0-	-337	-0-	16	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	20	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	14	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	20	1	1082	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	919	-0-	-228	-0-	17	1	901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	5952	X	5843	-0-	-109	-0-	96	1	5622	2	Y	113	115	0			6
							1	4	124	9							
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	98	1	5659	2	Y	97	97	0			6
							2	4	107	9							
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	104	1	5770	2	Y	98	98	0			6
							1	4	108	9							
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	105	1	5811	2	Y	104	103	0			7
							114	9									
12	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	101	1	5465	2	Y	107	108	0			6
							1	4	118	9							
01	6076	X	4116	-0-	-1960	-0-	75	1	3952	2	Y	78	79	0			5
							3	4	86	9							

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
08	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	36	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	35	1	2032	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	38	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	36	1	2001	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	39	1	2093	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	39	1	2074	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5815	-0-	-881	-0-	95	1	5574	2	Y	132	125	0			7
							1	4	145	9							
09	6480	X	5672	-0-	-808	-0-	92	1	5294	2	Y	258	249	0			16
							2	4	284	9							
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	96	1	5320	2	Y	257	257	0			16
							1	4	283	9							
11	5460	X	5348	-0-	-112	-0-	90	1	4981	2	Y	252	252	0			16
							277	9									
12	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	93	1	5003	2	Y	190	196	0			10
							1	4	209	9							
01	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	98	1	5187	2	Y	-0-	10	0			-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	103	1	6054	2	Y	229	236	0			12
							1	4	252	9							
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	110	1	6327	2	Y	205	204	0			13
							2	4	226	9							
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	118	1	6554	2	Y	209	209	0			13
							1	4	230	9							
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	114	1	6299	2	Y	211	211	0			13
							232	9									
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	117	1	6297	2	Y	258	257	0			14
							1	4	284	9							
*01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	113	1	5934	2	Y	298	292	0			20
							4	4	328	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 #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	30	1	1762	2	Y	81	83	0			4
							89	9									
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	29	1	1643	2	Y	65	65	0			4
							1	4	72	9							
10	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	30	1	1639	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
11	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	27	1	1512	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	29	1	1577	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
01	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	31	1	1644	2	Y	22	25	0			1
							1	4	24	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	44	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	44	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	46	1	2533	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	2446	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	44	1	2352	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	41	1	2148	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6176	-0-	-2690	-0-	102	1	5962	2	Y	101	104	0			5
							1	4	111	9							
09	8580	X	6020	-0-	-2560	-0-	101	1	5823	2	Y	85	85	0			5
							2	4	94	9							
10	6262	X	6168	-0-	-94	-0-	107	1	5965	2	Y	86	86	0			5
							1	4	95	9							
11	6060	X	6000	-0-	-60	-0-	105	1	5798	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	134	1	7203	2	Y	108	108	0			6
							2	4	119	9							
*01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	153	1	8051	2	Y	123	121	0			8
							5	4	135	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
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	13	1	710	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	59	1	3436	2	Y	172	175	0			9
							1	4	189	9							
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	60	1	3426	2	Y	147	147	0			9
							1	4	162	9							
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	61	1	3373	2	Y	143	143	0			9
							1	4	157	9							
11	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	60	1	3296	2	Y	146	146	0			9
							161	9									
12	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	60	1	3215	2	Y	163	163	0			9
							1	4	179	9							
01	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	61	1	3197	2	Y	126	127	0			8
							2	4	139	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	28	1	1646	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	24	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	21	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	21	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	20	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	39	1	2271	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	2460	X	2126	-0-	-334	-0-	36	1	2081	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
10	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	40	1	2222	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	2460	X	1896	-0-	-564	-0-	34	1	1855	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	2449	X	1490	-0-	-959	-0-	27	1	1456	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	68	1	3964	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	66	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	72	1	3984	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4170	X	3920	-0-	-250	-0-	70	1	3850	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	67	1	3605	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	4061	X	2507	-0-	-1554	-0-	47	1	2458	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	9	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	7	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	9	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	13	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	15	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	17	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	13	1	692	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

08	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	23	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	33	1	1925	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	32	1	1785	2	Y	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	36	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	965	-0-	-1050	-0-	18	1	946	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	57	1	3356	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	54	1	3100	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	56	1	3109	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	54	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	55	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	43	1	2275	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	17	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	15	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	812	-0-	-211	-0-	15	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	11	1	599	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

08	10261	X	9818	-0-	-443	-0-	162	1	9481	2	Y	158	161	0			8
							1	4	174	9							
09	9870	X	9613	-0-	-257	-0-	162	1	9302	2	Y	133	133	0			8
							3	4	146	9							
10	10106	X	9751	-0-	-355	-0-	170	1	9433	2	Y	133	133	0			8
							2	4	146	9							
11	9690	X	9495	-0-	-195	-0-	166	1	9177	2	Y	137	136	0			9
							1	4	151	9							
12	9951	X	9521	-0-	-430	-0-	170	1	9186	2	Y	148	149	0			8
							2	4	163	9							
01	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	173	1	9114	2	Y	156	154	0			10
							6	4	172	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

08	7254	X	6908	-0-	-346	-0-	112	1	6568	2	Y	206	206	0			11
							1	4	227	9							
09	6960	X	6631	-0-	-329	-0-	110	1	6311	2	Y	189	188	0			12
							2	4	208	9							
10	6851	X	6661	-0-	-190	-0-	114	1	6339	2	Y	188	188	0			12
							1	4	207	9							
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	117	1	6464	2	Y	201	200	0			13
							221	9									
12	6851	X	4213	-0-	-2638	-0-	74	1	3983	2	Y	141	146	0			8
							1	4	155	9							
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	144	1	7574	2	Y	168	165	0			11
							5	4	185	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

08	6696	X	6603	-0-	-93	-0-	109	1	6415	2	Y	71	71	0			4
							1	4	78	9							
09	6480	X	6432	-0-	-48	-0-	109	1	6255	2	Y	60	60	0			4
							2	4	66	9							
10	6696	X	6543	-0-	-153	-0-	115	1	6361	2	Y	60	60	0			4
							1	4	66	9							
11	6480	X	6381	-0-	-99	-0-	112	1	6201	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
12	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	116	1	6281	2	Y	61	62	0			3
							1	4	67	9							
01	6634	X	6485	-0-	-149	-0-	120	1	6309	2	Y	47	47	0			3
							4	4	52	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
08	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	68	1	4007	2	Y	27	28	0		1
							1	4	30	9						
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	71	1	4079	2	Y	24	24	0		1
							1	4	26	9						
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	77	1	4274	2	Y	26	25	0		2
							1	4	29	9						
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	72	1	3993	2	Y	24	24	0		2
							26	9								
12	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	73	1	3918	2	Y	14	15	0		1
							1	4	15	9						
01	4309	X	3118	-0-	-1191	-0-	58	1	3058	2	Y	-0-	1	0		-0-
							2	4								

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
08	5704	X	5163	-0-	-541	-0-	86	1	5065	2	Y	10	10	0		1
							1	4	11	9						
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	102	1	5853	2	Y	10	10	0		1
							2	4	11	9						
10	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	97	1	5367	2	Y	9	9	0		1
							1	4	10	9						
11	5430	X	2965	-0-	-2465	-0-	53	1	2908	2	Y	4	5	0		-0-
							4	9								
12	6014	X	2121	-0-	-3893	-0-	39	1	2078	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
01	6014	X	1302	-0-	-4712	-0-	24	1	1277	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

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
08	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	72	1	4202	2	Y	22	23	0		1
							1	4	24	9						
09	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	70	1	4041	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
10	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	74	1	4098	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
11	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	71	1	3926	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
12	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	73	1	3933	2	Y	72	69	0		4
							1	4	79	9						
01	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	73	1	3828	2	Y	120	116	0		8
							3	4	132	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 #: 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
08	14136	X	8023	-0-	-6113	-0-	133	1	7810	2	Y	72	74	0			4
							1	4	79	9							
09	13230	X	4141	-0-	-9089	-0-	70	1	4035	2	Y	32	34	0			2
							1	4	35	9							
10	13671	X	7437	-0-	-6234	-0-	130	1	7243	2	Y	57	55	0			4
							1	4	63	9							
11	11370	X	3784	-0-	-7586	-0-	67	1	3684	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
12	8463	X	7395	-0-	-1068	-0-	134	1	7205	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
01	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	96	1	5081	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									

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
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	16	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	17	1	906	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	141	1	8247	2	Y	431	429	0			22
							1	4	474	9							
09	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	206	1	11823	2	Y	530	519	0			33
							4	4	583	9							
10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	198	1	11016	2	Y	488	490	0			31
							2	4	537	9							
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	177	1	9778	2	Y	454	456	0			29
							1	4	499	9							
12	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	168	1	9088	2	Y	443	448	0			24
							2	4	487	9							
*01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	165	1	8696	2	Y	371	371	0			24
							6	4	408	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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4247	X	4108	-0-		-139	-0-	67	1	3906	2	Y	122	125	0			6
								1	4	134	9							
09	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	69	1	3975	2	Y	108	107	0			7
								1	4	119	9							
10	4185	X	3418	-0-		-767	-0-	59	1	3262	2	Y	87	88	0			6
								1	4	96	9							
11	4050	X	3964	-0-		-86	-0-	68	1	3780	2	Y	105	104	0			7
								116	9									
12	4309	X	3645	-0-		-664	-0-	64	1	3439	2	Y	128	128	0			7
								1	4	141	9							
01	4309	X	3690	-0-		-619	-0-	65	1	3418	2	Y	186	181	0			12
								2	4	205	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. GAS	(I) 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	4588	X	4252	-0-		-336	-0-	70	1	4082	2	Y	90	91	0			5
								1	4	99	9							
09	4710	X	2685	-0-		-2025	-0-	45	1	2586	2	Y	48	50	0			3
								1	4	53	9							
10	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-	86	1	4787	2	Y	90	87	0			6
								1	4	99	9							
11	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	87	1	4822	2	Y	94	94	0			6
								103	9									
12	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	99	1	5337	2	Y	119	119	0			6
								1	4	131	9							
*01	5401	X	5401	-0-		-0-	-0-	100	1	5258	2	Y	35	39	0			2
								4	4	39	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4433	X	3679	-0-		-754	-0-	60	1	3507	2	Y	101	104	0			5
								1	4	111	9							
09	3810	X	3626	-0-		-184	-0-	60	1	3470	2	Y	86	86	0			5
								1	4	95	9							
10	4030	X	3831	-0-		-199	-0-	66	1	3665	2	Y	90	89	0			6
								1	4	99	9							
11	3900	X	3253	-0-		-647	-0-	56	1	3110	2	Y	79	80	0			5
								87	9									
12	4030	X	3197	-0-		-833	-0-	57	1	3075	2	Y	58	60	0			3
								1	4	64	9							
01	3844	X	3252	-0-		-592	-0-	60	1	3190	2	Y	-0-	3	0			-0-
								2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6642	X	6642	-0-		-0-	-0-	111	1	6509	2	Y	19	19	0			1
								1	4	21	9							
09	6578	X	6578	-0-		-0-	-0-	112	1	6446	2	Y	16	16	0			1
								2	4	18	9							
10	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	121	1	6720	2	Y	16	16	0			1
								1	4	18	9							
11	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	122	1	6743	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
12	6355	X	5778	-0-		-577	-0-	105	1	5661	2	Y	10	10	0			1
								1	4	11	9							
01	6355	X	4252	-0-		-2103	-0-	79	1	4170	2	Y	-0-	1	0			-0-
								3	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	16	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	186	-0-	-354	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	180	-0-	-378	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	368	-0-	-532	-0-	7	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	209	-0-	-721	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	357	-0-	-573	-0-	7	1	349	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

08	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	58	1	3384	2	Y	209	213	0			11
							1	4	230	9							
09	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	57	1	3280	2	Y	173	173	0			11
							1	4	190	9							
10	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	60	1	3346	2	Y	174	174	0			11
							1	4	191	9							
11	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	59	1	3247	2	Y	177	177	0			11
							195	9									
12	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	59	1	3165	2	Y	88	94	0			5
							1	4	97	9							
01	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	59	1	3115	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	120	1	7025	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	127	1	7329	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	144	1	7983	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
11	6150	X	5240	-0-	-910	-0-	93	1	5133	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	143	1	7711	2	Y	37	36	0			2
							2	4	41	9							
*01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	155	1	8169	2	Y	72	69	0			5
							5	4	79	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	45	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	43	1	2460	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	47	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	44	1	2421	2	Y	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	45	1	2407	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	80	1	4695	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	78	1	4506	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	84	1	4674	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	77	1	4253	2	Y	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1	4526	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	75	1	3948	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	34	1	1979	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	33	1	1918	2	Y	27	27	0			2
							1	4	30	9							
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	34	1	1885	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	34	1	1855	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	33	1	1783	2	Y	63	62	0			3
							69	9									
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	31	1	1656	2	Y	102	98	0			7
							1	4	112	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	58	1	3381	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	53	1	3074	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	64	1	3544	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	54	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	59	1	3201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	63	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
08	13857	X	12752	-0-	-1105	-0-	207	1	12138	2	Y	368	373	0			19
							2	4	405	9							
09	13410	X	12092	-0-	-1318	-0-	201	1	11532	2	Y	323	322	0			20
							4	4	355	9							
10	12462	X	12331	-0-	-131	-0-	212	1	11757	2	Y	327	326	0			21
							2	4	360	9							
11	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	209	1	11566	2	Y	335	335	0			21
							1	4	369	9							
12	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	210	1	11329	2	Y	376	377	0			20
							2	4	414	9							
01	12462	X	12150	-0-	-312	-0-	219	1	11554	2	Y	335	333	0			22
							8	4	369	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 #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	42	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	42	1	2415	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	2446	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	40	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	40	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	39	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	46	1	2721	2	Y	7	13	0			-0-
							8	9									
09	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	46	1	2636	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	48	1	2670	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	46	1	2556	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	48	1	2601	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2747	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	5	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	12	0			1
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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 #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	400	-0-	-344	-0-	6	1	325	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	8	1	439	2	Y	74	72	0			5
							81	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	8	1	407	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	420	2	Y	91	89	0			6
							100	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

08	8401	X	7833	-0-	-568	-0-	129	1	7550	2	Y	139	146	0			7
							1	4	153	9							
09	8400	X	7828	-0-	-572	-0-	132	1	7564	2	Y	118	118	0			7
							2	4	130	9							
10	8432	X	7863	-0-	-569	-0-	137	1	7594	2	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
11	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	131	1	7220	2	Y	116	117	0			7
							1	4	128	9							
12	8432	X	7167	-0-	-1265	-0-	127	1	6865	2	Y	158	157	0			8
							1	4	174	9							
01	8091	X	6563	-0-	-1528	-0-	118	1	6236	2	Y	186	182	0			12
							4	4	205	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	84	1	4935	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	82	1	4731	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	117	1	6509	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	70	1	3863	2	Y	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	143	1	7727	2	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
*01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	148	1	7786	2	Y	29	28	0			2
							5	4	32	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

08	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	52	1	3079	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	50	1	2855	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	53	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3300	X	2384	-0-	-916	-0-	42	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	46	1	2469	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	49	1	2595	2	Y	9	8	0			1
							2	4	10	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 #: 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
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	100	1	5882	2	Y	240	245	0			12
							1	4	264	9							
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	99	1	5672	2	Y	199	198	0			13
							2	4	219	9							
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	104	1	5792	2	Y	200	200	0			13
							1	4	220	9							
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	99	1	5499	2	Y	199	199	0			13
							219	9									
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	101	1	5453	2	Y	149	154	0			8
							1	4	164	9							
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	106	1	5616	2	Y	102	103	0			7
							4	4	112	9							

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
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	96	1	5603	2	Y	44	45	0			2
							1	4	48	9							
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	95	1	5462	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
10	5704	X	5684	-0-	-20	-0-	100	1	5542	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
11	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	97	1	5341	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	5704	X	5566	-0-	-138	-0-	100	1	5418	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
01	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	101	1	5331	2	Y	47	46	0			3
							4	4	52	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
08	7657	X	7571	-0-	-86	-0-	121	1	7098	2	Y	319	333	0			16
							1	4	351	9							
09	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	114	1	6565	2	Y	11	26	0			1
							2	4	12	9							
10	7192	X	6754	-0-	-438	-0-	119	1	6623	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
11	6960	X	6303	-0-	-657	-0-	112	1	6180	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	124	1	6685	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
01	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	127	1	6677	2	Y	70	67	0			5
							4	4	77	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
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	46	1	2697	2	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	46	1	2673	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	49	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	45	1	2437	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	42	1	2196	2	Y	24	22	0			2
							1	4	26	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	12	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	12	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	11	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	10	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

08	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	43	1	2502	2	Y	402	413	0			21
							442	9									
09	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	45	1	2596	2	Y	358	356	0			23
							1	4	394	9							
10	3348	X	2532	-0-	-816	-0-	39	1	2168	2	Y	295	299	0			19
							325	9									
11	3150	X	2789	-0-	-361	-0-	43	1	2373	2	Y	339	336	0			22
							373	9									
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	49	1	2625	2	Y	208	219	0			11
							1	4	229	9							
01	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	43	1	2293	2	Y	-0-	11	0			-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

08	10757	X	10176	-0-	-581	-0-	170	1	9968	2	Y	33	32	0			2
							2	4	36	9							
09	10410	X	9584	-0-	-826	-0-	163	1	9382	2	Y	33	33	0			2
							3	4	36	9							
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	165	1	9160	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
11	9840	X	8072	-0-	-1768	-0-	143	1	7896	2	Y	29	29	0			2
							1	4	32	9							
12	10168	X	8610	-0-	-1558	-0-	156	1	8412	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
01	10168	X	8441	-0-	-1727	-0-	157	1	8278	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

08	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	77	1	4535	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	78	1	4495	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	87	1	4837	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	87	1	4807	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	86	1	4648	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
*01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	89	1	4702	2	Y	28	27	0			2
							3	4	31	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 #: 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
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	138	1	8106	2	Y	237	243	0			12
							1	4	261	9							
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	142	1	8179	2	Y	205	204	0			13
							3	4	226	9							
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	144	1	8013	2	Y	199	199	0			13
							1	4	219	9							
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	147	1	8143	2	Y	211	211	0			13
							1	4	232	9							
12	8029	X	7986	-0-	-43	-0-	142	1	7658	2	Y	167	171	0			9
							2	4	184	9							
01	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	139	1	7306	2	Y	102	104	0			7
							5	4	112	9							

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
08	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	217	1	12755	2	Y	155	156	0			8
							2	4	171	9							
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	171	1	9806	2	Y	123	123	0			8
							3	4	135	9							
10	13299	X	10028	-0-	-3271	-0-	175	1	9719	2	Y	120	120	0			8
							2	4	132	9							
11	12870	X	11788	-0-	-1082	-0-	207	1	11418	2	Y	147	146	0			9
							1	4	162	9							
12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	249	1	13437	2	Y	199	197	0			11
							3	4	219	9							
01	13144	X	8597	-0-	-4547	-0-	159	1	8395	2	Y	34	43	0			2
							6	4	37	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
08	8370	X	8335	-0-	-35	-0-	132	1	7734	2	Y	425	403	0			22
							1	4	468	9							
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	138	1	7925	2	Y	374	372	0			24
							2	4	411	9							
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	148	1	8237	2	Y	383	383	0			24
							1	4	421	9							
11	7500	X	7433	-0-	-67	-0-	125	1	6934	2	Y	339	341	0			22
							1	4	373	9							
12	7750	X	6487	-0-	-1263	-0-	112	1	6065	2	Y	281	288	0			15
							1	4	309	9							
01	7750	X	6316	-0-	-1434	-0-	113	1	5957	2	Y	220	221	0			14
							4	4	242	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	106	1	6202	2	Y	156	160	0			8
							1	4	172	9							
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	Y	130	130	0			8
							2	4	143	9							
10	6169	X	6089	-0-	-80	-0-	105	1	5845	2	Y	125	125	0			8
							1	4	138	9							
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	109	1	6020	2	Y	135	134	0			9
							149	9									
12	6169	X	5752	-0-	-417	-0-	103	1	5568	2	Y	73	78	0			4
							1	4	80	9							
01	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	98	1	5182	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2959	-0-	-2745	-0-	50	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	3017	-0-	-2113	-0-	52	1	2964	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	104	1	5782	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4860	X	4841	-0-	-19	-0-	86	1	4755	2	Y	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	102	1	5495	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	96	1	5058	2	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	89	1	5225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5280	X	5161	-0-	-119	-0-	88	1	5071	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	91	1	5051	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	87	1	4804	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4060	-0-	-1272	-0-	74	1	3985	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5332	X	4468	-0-	-864	-0-	83	1	4382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9801	-0-	-367	-0-	160	1	9369	2	Y	246	250	0			13
							1	4	271	9							
09	9840	X	9387	-0-	-453	-0-	156	1	8989	2	Y	217	216	0			14
							3	4	239	9							
10	9672	X	9592	-0-	-80	-0-	165	1	9184	2	Y	219	219	0			14
							2	4	241	9							
11	9360	X	9266	-0-	-94	-0-	160	1	8862	2	Y	221	221	0			14
							1	4	243	9							
12	9672	X	9220	-0-	-452	-0-	164	1	8843	2	Y	192	196	0			10
							2	4	211	9							
01	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	163	1	8596	2	Y	97	101	0			6
							6	4	107	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 #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	73	1	4267	2	Y	56	53	0			3
							1	4	62	9							
09	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	72	1	4157	2	Y	170	162	0			11
							1	4	187	9							
10	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	76	1	4249	2	Y	171	171	0			11
							1	4	188	9							
11	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	71	1	3923	2	Y	166	166	0			11
							183	9									
12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	71	1	3805	2	Y	133	137	0			7
							1	4	146	9							
01	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	69	1	3637	2	Y	33	38	0			2
							2	4	36	9							

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
08	5363	X	4535	-0-	-828	-0-	75	1	4428	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
09	5160	X	4138	-0-	-1022	-0-	69	1	3955	2	Y	103	98	0			6
							1	4	113	9							
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	69	1	3847	2	Y	99	99	0			6
							1	4	109	9							
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	85	1	4700	2	Y	126	124	0			8
							139	9									
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	86	1	4638	2	Y	143	143	0			8
							1	4	157	9							
*01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	130	1	6853	2	Y	75	78	0			5
							5	4	83	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
08	11718	X	10404	-0-	-1314	-0-	174	1	10213	2	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
09	11130	X	11032	-0-	-98	-0-	188	1	10828	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	195	1	10829	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
11	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	192	1	10587	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	198	1	10696	2	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
*01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	207	1	10910	2	Y	18	18	0			1
							7	4	20	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
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	10	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	9	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	467	-0-	-223	-0-	8	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	580	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	8	1	443	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-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
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	99	1	5813	2	Y	61	63	0		3
							1	4	67	9						
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	98	1	5628	2	Y	51	51	0		3
							2	4	56	9						
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	101	1	5603	2	Y	51	51	0		3
							1	4	56	9						
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	92	1	5072	2	Y	48	48	0		3
							53	9								
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	105	1	5669	2	Y	109	106	0		6
							1	4	120	9						
*01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	115	1	6074	2	Y	229	220	0		15
							4	4	252	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	72	1	4228	2	Y	37	37	0		2
							1	4	41	9						
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	73	1	4216	2	Y	32	32	0		2
							1	4	35	9						
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	78	1	4312	2	Y	32	32	0		2
							1	4	35	9						
11	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	74	1	4063	2	Y	32	32	0		2
							35	9								
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	80	1	4292	2	Y	80	78	0		4
							1	4	88	9						
*01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	87	1	4581	2	Y	206	197	0		13
							3	4	227	9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

08	13361	X	11501	-0-	-1860	-0-	191	1	11188	2	Y	109	111	0		6
							2	4	120	9						
09	12930	X	11048	-0-	-1882	-0-	187	1	10759	2	Y	90	90	0		6
							3	4	99	9						
10	12617	X	11200	-0-	-1417	-0-	196	1	10903	2	Y	90	90	0		6
							2	4	99	9						
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	218	1	12057	2	Y	104	103	0		7
							1	4	114	9						
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	208	1	11208	2	Y	152	151	0		8
							2	4	167	9						
01	11501	X	10030	-0-	-1471	-0-	181	1	9569	2	Y	249	241	0		16
							6	4	274	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	59	1	3475	2	Y	38	39	0			2
							1	4	42	9							
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	59	1	3387	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	62	1	3446	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
11	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	60	1	3291	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	68	1	3646	2	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	74	1	3881	2	Y	13	14	0			1
							3	4	14	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	45	1	2649	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2062	-0-	-1058	-0-	35	1	2026	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2728	X	1821	-0-	-907	-0-	32	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	76	1	4177	2	Y	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	74	1	3985	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
*01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	75	1	3964	2	Y	39	37	0			3
							3	4	43	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	78	1	4553	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5070	X	4915	-0-	-155	-0-	84	1	4829	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	98	1	5443	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	86	1	4737	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	88	1	4771	2	Y	101	96	0			5
							1	4	111	9							
01	5549	X	4862	-0-	-687	-0-	84	1	4406	2	Y	335	318	0			22
							3	4	369	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4624	-0-	-460	-0-	77	1	4546	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5130	X	4957	-0-	-173	-0-	85	1	4870	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	99	1	5511	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	86	1	4739	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	84	1	4521	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
01	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	78	1	4107	2	Y	41	39	0			3
							3	4	45	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
08	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	122	1	7145	2	Y	116	120	0			6
							1	4	128	9							
09	7770	X	6889	-0-	-881	-0-	116	1	6681	2	Y	82	83	0			5
							2	4	90	9							
10	7347	X	6722	-0-	-625	-0-	117	1	6517	2	Y	79	79	0			5
							1	4	87	9							
11	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	114	1	6319	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
12	7347	X	6823	-0-	-524	-0-	122	1	6555	2	Y	132	130	0			7
							1	4	145	9							
01	7347	X	6752	-0-	-595	-0-	121	1	6376	2	Y	228	220	0			15
							4	4	251	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11610	-0-	-387	-0-	187	1	10952	2	Y	426	434	0			22
							2	4	469	9							
09	11610	X	9997	-0-	-1613	-0-	171	1	9823	2	Y	-0-	22	0			-0-
							3	4									
10	11997	X	10325	-0-	-1672	-0-	183	1	10140	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	11250	X	10443	-0-	-807	-0-	186	1	10256	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	11625	X	9906	-0-	-1719	-0-	179	1	9656	2	Y	63	60	0			3
							2	4	69	9							
01	11625	X	10134	-0-	-1491	-0-	185	1	9769	2	Y	157	150	0			10
							7	4	173	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	148	1	8698	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	124	1	7106	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	141	1	7805	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	120	1	6611	2	Y	-0-					-0-
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	147	1	7932	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
*01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	140	1	7388	2	Y	17	17	0			1
							5	4	19	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	141	1	8289	2	Y	611	589	0			31
							1	4	672	9							
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	141	1	8099	2	Y	527	525	0			33
							3	4	580	9							
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	147	1	8156	2	Y	524	524	0			33
							1	4	576	9							
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	126	1	6941	2	Y	468	471	0			30
							1	4	515	9							
12	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	123	1	6636	2	Y	510	513	0			27
							1	4	561	9							
01	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	123	1	6494	2	Y	356	360	0			23
							4	4	392	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
08	13454	X	11622	-0-	-1832	-0-	190	1	11154	2	Y	251	257	0			13
							2	4	276	9							
09	12960	X	11808	-0-	-1152	-0-	198	1	11358	2	Y	225	224	0			14
							4	4	248	9							
10	12462	X	12123	-0-	-339	-0-	210	1	11659	2	Y	229	228	0			15
							2	4	252	9							
11	12060	X	11594	-0-	-466	-0-	202	1	11139	2	Y	229	229	0			15
							1	4	252	9							
12	12462	X	12304	-0-	-158	-0-	219	1	11839	2	Y	221	224	0			12
							3	4	243	9							
*01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	230	1	12122	2	Y	169	170	0			11
							8	4	186	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
08	7347	X	5616	-0-	-1731	-0-	91	1	5315	2	Y	190	196	0			10
							1	4	209	9							
09	6960	X	5199	-0-	-1761	-0-	86	1	4945	2	Y	151	151	0			10
							2	4	166	9							
10	6882	X	5332	-0-	-1550	-0-	91	1	5072	2	Y	153	153	0			10
							1	4	168	9							
11	6450	X	5122	-0-	-1328	-0-	88	1	4865	2	Y	154	154	0			10
							169	9									
12	6572	X	5365	-0-	-1207	-0-	95	1	5113	2	Y	142	144	0			8
							1	4	156	9							
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	99	1	5224	2	Y	128	128	0			8
							4	4	141	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
08	14694	X	13862	-0-	-832	-0-	229	1	13420	2	Y	192	195	0			10
							2	4	211	9							
09	14070	X	13560	-0-	-510	-0-	229	1	13148	2	Y	163	163	0			10
							4	4	179	9							
10	14353	X	13524	-0-	-829	-0-	236	1	13109	2	Y	161	161	0			10
							2	4	177	9							
11	13590	X	12901	-0-	-689	-0-	226	1	12497	2	Y	161	161	0			10
							1	4	177	9							
12	14012	X	12763	-0-	-1249	-0-	229	1	12347	2	Y	167	168	0			9
							3	4	184	9							
01	14012	X	13155	-0-	-857	-0-	241	1	12722	2	Y	166	164	0			11
							9	4	183	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
08	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	61	1	3559	2	Y	102	105	0			5
							1	4	112	9							
09	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	60	1	3469	2	Y	86	86	0			5
							1	4	95	9							
10	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	60	1	3326	2	Y	82	82	0			5
							1	4	90	9							
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	59	1	3271	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
12	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	59	1	3168	2	Y	97	97	0			5
							1	4	107	9							
01	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	53	1	2787	2	Y	104	102	0			7
							2	4	114	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	128	1	7510	2	Y	80	83	0			4
							1	4	88	9							
09	7980	X	7117	-0-	-863	-0-	121	1	6947	2	Y	43	44	0			3
							2	4	47	9							
10	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	127	1	7044	2	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
11	7290	X	7014	-0-	-276	-0-	124	1	6843	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	9							
*01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	151	1	7941	2	Y	59	58	0			4
							5	4	65	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	54	1	3161	2	Y	98	100	0			5
							108	9									
09	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	54	1	3098	2	Y	82	82	0			5
							1	4	90	9							
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	56	1	3125	2	Y	82	82	0			5
							1	4	90	9							
11	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	56	1	3112	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
12	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	57	1	3052	2	Y	91	91	0			5
							1	4	100	9							
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	55	1	2899	2	Y	81	81	0			5
							2	4	89	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	11485	-0-	-2248	-0-	182	1	10659	2	Y	584	599	0			30
							2	4	642	9							
09	12540	X	11913	-0-	-627	-0-	195	1	11188	2	Y	478	478	0			30
							4	4	526	9							
10	12958	X	11223	-0-	-1735	-0-	190	1	10541	2	Y	445	447	0			28
							2	4	490	9							
11	12540	X	10377	-0-	-2163	-0-	176	1	9726	2	Y	431	432	0			27
							1	4	474	9							
12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	214	1	11530	2	Y	583	579	0			31
							3	4	641	9							
01	12307	X	12048	-0-	-259	-0-	219	1	11550	2	Y	246	261	0			16
							8	4	271	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2373	-0-	-262	-0-	38	1	2222	2	Y	103	106	0			5
							113	9									
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	37	1	2136	2	Y	85	85	0			5
							1	4	94	9							
10	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	39	1	2152	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
11	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	38	1	2106	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
12	2418	X	2330	-0-	-88	-0-	40	1	2177	2	Y	103	103	0			6
							113	9									
01	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	43	1	2251	2	Y	29	33	0			2
							2	4	32	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
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	170	-0-	-1210	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	75	-0-	-49	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	148	-0-	-38	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

08	17608	X	14856	-0-	-2752	-0-	239	1	14024	2	Y	537	513	0			27
							2	4	591	9							
09	16710	X	14678	-0-	-2032	-0-	239	1	13734	2	Y	637	624	0			40
							4	4	701	9							
10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	244	1	13550	2	Y	622	622	0			40
							2	4	684	9							
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	235	1	12998	2	Y	624	624	0			40
							1	4	686	9							
12	14198	X	13539	-0-	-659	-0-	237	1	12782	2	Y	470	485	0			25
							3	4	517	9							
01	14198	X	12662	-0-	-1536	-0-	233	1	12304	2	Y	106	124	0			7
							8	4	117	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

08	12989	X	9941	-0-	-3048	-0-	166	1	9731	2	Y	38	41	0			2
							2	4	42	9							
09	12120	X	9313	-0-	-2807	-0-	159	1	9127	2	Y	22	23	0			1
							3	4	24	9							
10	10323	X	9113	-0-	-1210	-0-	161	1	8927	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
11	9990	X	8645	-0-	-1345	-0-	153	1	8468	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
12	10323	X	8529	-0-	-1794	-0-	155	1	8346	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
01	9951	X	8102	-0-	-1849	-0-	150	1	7917	2	Y	27	26	0			2
							5	4	30	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

08	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	129	1	7589	2	Y	47	66	0			2
							1	4	52	9							
09	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	109	1	6276	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							
10	8401	X	6382	-0-	-2019	-0-	113	1	6250	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
11	8130	X	6408	-0-	-1722	-0-	114	1	6275	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	8401	X	5507	-0-	-2894	-0-	100	1	5387	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
01	7781	X	6389	-0-	-1392	-0-	113	1	5956	2	Y	287	269	0			19
							4	4	316	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	11477	-0-	-582	-0-	191	1	11214	2	Y	64	63	0		3
							2	4	70	9						
09	11460	X	11206	-0-	-254	-0-	190	1	10950	2	Y	57	56	0		4
							3	4	63	9						
10	11842	X	10933	-0-	-909	-0-	192	1	10681	2	Y	53	54	0		3
							2	4	58	9						
11	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	214	1	11800	2	Y	63	62	0		4
							1	4	69	9						
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	226	1	12187	2	Y	53	54	0		3
							3	4	58	9						
*01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	218	1	11509	2	Y	-0-	3	0		-0-
							8	4								

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	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7388	-0-	-1199	-0-	121	1	7126	2	Y	127	129	0		6
							1	4	140	9						
09	8100	X	7050	-0-	-1050	-0-	118	1	6794	2	Y	124	122	0		8
							2	4	136	9						
10	7347	X	7130	-0-	-217	-0-	124	1	6870	2	Y	123	123	0		8
							1	4	135	9						
11	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	119	1	6587	2	Y	124	124	0		8
							136	9								
12	7347	X	6940	-0-	-407	-0-	124	1	6672	2	Y	130	131	0		7
							1	4	143	9						
01	7347	X	6881	-0-	-466	-0-	125	1	6611	2	Y	128	127	0		8
							4	4	141	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	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11707	-0-	-1778	-0-	186	1	10922	2	Y	543	555	0		28
							2	4	597	9						
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	207	1	11905	2	Y	508	504	0		32
							4	4	559	9						
10	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	221	1	12297	2	Y	519	518	0		33
							2	4	571	9						
11	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	210	1	11580	2	Y	512	512	0		33
							1	4	563	9						
12	13113	X	12080	-0-	-1033	-0-	213	1	11467	2	Y	362	376	0		19
							2	4	398	9						
01	13113	X	11153	-0-	-1960	-0-	206	1	10886	2	Y	49	65	0		3
							7	4	54	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	379	1	22231	2	Y	810	828	0		41
							3	4	891	9						
09	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	358	1	20574	2	Y	639	640	0		40
							6	4	703	9						
10	22072	X	21747	-0-	-325	-0-	372	1	20674	2	Y	634	634	0		40
							4	4	697	9						
11	22140	X	20597	-0-	-1543	-0-	354	1	19550	2	Y	629	629	0		40
							1	4	692	9						
12	22878	X	20592	-0-	-2286	-0-	361	1	19447	2	Y	709	711	0		38
							4	4	780	9						
01	22878	X	19645	-0-	-3233	-0-	350	1	18469	2	Y	740	730	0		48
							12	4	814	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 #: 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
08	25854	X	21265	-0-	-4589	-0-	352	1	20657	2	Y	230	246	0			12
							3	4	253	9							
09	25020	X	23612	-0-	-1408	-0-	400	1	23015	2	Y	173	174	0			11
							7	4	190	9							
10	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	412	1	22908	2	Y	171	171	0			11
							4	4	188	9							
11	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	430	1	23748	2	Y	186	185	0			12
							2	4	205	9							
12	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	409	1	22084	2	Y	197	198	0			11
							5	4	217	9							
*01	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	376	1	19835	2	Y	121	124	0			8
							13	4	133	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
08	24428	X	21918	-0-	-2510	-0-	364	1	21336	2	Y	195	199	0			10
							3	4	215	9							
09	22560	X	20727	-0-	-1833	-0-	351	1	20196	2	Y	158	158	0			10
							6	4	174	9							
10	22568	X	19482	-0-	-3086	-0-	342	1	18976	2	Y	146	147	0			9
							3	4	161	9							
11	21210	X	18788	-0-	-2422	-0-	331	1	18293	2	Y	148	148	0			9
							1	4	163	9							
12	21917	X	17661	-0-	-4256	-0-	318	1	17173	2	Y	151	152	0			8
							4	4	166	9							
01	21917	X	15921	-0-	-5996	-0-	293	1	15471	2	Y	134	133	0			9
							10	4	147	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
08	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	42	1	2491	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
09	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	40	1	2272	2	Y	29	29	0			2
							1	4	32	9							
10	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	40	1	2230	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
11	2760	X	2009	-0-	-751	-0-	35	1	1945	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	36	1	1924	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	38	1	2029	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

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
08	12276	X	10757	-0-	-1519	-0-	169	1	9942	2	Y	585	601	0			30
							2	4	644	9							
09	11580	X	9000	-0-	-2580	-0-	146	1	8401	2	Y	409	413	0			26
							3	4	450	9							
10	10137	X	8406	-0-	-1731	-0-	141	1	7848	2	Y	378	380	0			24
							1	4	416	9							
11	9810	X	8315	-0-	-1495	-0-	140	1	7744	2	Y	391	390	0			25
							1	4	430	9							
12	10137	X	9044	-0-	-1093	-0-	155	1	8335	2	Y	502	500	0			27
							2	4	552	9							
01	10137	X	9042	-0-	-1095	-0-	156	1	8231	2	Y	590	578	0			39
							6	4	649	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 #: 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	21049	X	13500	-0-	-7549	-0-	224	1	13124	2	Y	136	129	0			7
							2	4	150	9							
09	20370	X	13078	-0-	-7292	-0-	221	1	12685	2	Y	153	150	0			10
							4	4	168	9							
10	17143	X	12594	-0-	-4549	-0-	220	1	12212	2	Y	145	146	0			9
							2	4	160	9							
11	16590	X	12041	-0-	-4549	-0-	211	1	11668	2	Y	146	146	0			9
							1	4	161	9							
12	15438	X	12908	-0-	-2530	-0-	231	1	12478	2	Y	178	177	0			10
							3	4	196	9							
*01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	274	1	14446	2	Y	170	169	0			11
							10	4	187	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
08	43958	X	35836	-0-	-8122	-0-	596	1	34951	2	N	258	258	0			13
							5	4	284	9							
09	40770	X	29344	-0-	-11426	-0-	494	1	28432	2	N	372	362	0			23
							9	4	409	9							
10	30752	X	29092	-0-	-1660	-0-	507	1	28154	2	Y	387	364	0			23
							5	4	426	9							
11	29760	X	27427	-0-	-2333	-0-	480	1	26549	2	Y	360	360	0			23
							2	4	396	9							
12	30752	X	27563	-0-	-3189	-0-	493	1	26612	2	Y	411	412	0			22
							6	4	452	9							
01	30752	X	30253	-0-	-499	-0-	552	1	29108	2	Y	521	509	0			34
							20	4	573	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
08	28272	X	19519	-0-	-8753	-0-	324	1	19003	2	N	172	181	0			9
							3	4	189	9							
09	27150	X	18457	-0-	-8693	-0-	313	1	18002	2	N	124	125	0			8
							6	4	136	9							
10	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	340	1	18883	2	Y	136	128	0			8
							3	4	150	9							
11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	334	1	18477	2	Y	131	131	0			8
							1	4	144	9							
*12	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	397	1	21388	2	Y	174					182
							5	4	191	9							
*01	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	411	1	21687	2	Y	234					243
							15	4	257	9							

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
08	52731	X	49286	-0-	-3445	-0-	819	1	48030	2	N	390	397	0			20
							8	4	429	9							
09	48660	X	42269	-0-	-6391	-0-	715	1	41103	2	N	398	393	0			25
							13	4	438	9							
10	46345	X	40979	-0-	-5366	-0-	717	1	39808	2	Y	406	382	0			24
							7	4	447	9							
11	44850	X	37805	-0-	-7045	-0-	665	1	36732	2	Y	368	369	0			23
							3	4	405	9							
*12	46345	X	36027	-0-	-10318	-0-	648	1	34931	2	Y	400					423
							8	4	440	9							
*01	46345	X	43240	-0-	-3105	-0-	793	1	41835	2	Y	531					552
							28	4	584	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	1464	1	6111	3	Y	160	251	1			61
							176	9									
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1402	1	5886	3	Y	166	118	1			109
							183	9									
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	1463	1	6027	3	Y	175	121	1			163
							193	9									
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1432	1	5683	3	Y	192	241	1			114
							211	9									
*12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	1536	1	5898	3	Y	190	236	1			68
							209	9									
*01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1413	1	5966	3	Y	197	219	1			46
							217	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	277	1	1158	3	Y	74	90	1			27
							81	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	265	1	1116	3	Y	92	59	1			60
							101	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	275	1	1135	3	Y	98	65	1			93
							108	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	267	1	1058	3	Y	108	133	1			68
							119	9									
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	159	1	612	3	Y	107	131	1			44
							118	9									
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	284	1	1200	3	Y	121	132	1			33
							133	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

08	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	36	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	37	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2914	X	2164	-0-	-750	-0-	38	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2014	-0-	-746	-0-	36	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1819	-0-	-847	-0-	33	1	1754	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
01	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	31	1	1655	2	Y	49	48	0			3
							1	4	54	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

08	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	413	1	24239	2	Y	422	403	0			22
							4	4	464	9							
09	22800	X	21936	-0-	-864	-0-	351	1	20178	2	Y	1274	1216	0			80
							6	4	1401	9							
10	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	370	1	20553	2	Y	1284	1282	0			82
							4	4	1412	9							
11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	360	1	19883	2	Y	1301	1300	0			83
							1	4	1431	9							
12	21576	X	21542	-0-	-34	-0-	382	1	20605	2	Y	501	557	0			27
							4	4	551	9							
01	21576	X	21046	-0-	-530	-0-	388	1	20473	2	Y	155	172	0			10
							14	4	171	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	69	1	4071	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	69	1	3950	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	72	1	4008	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	69	1	3835	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	71	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	73	1	3832	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4732	-0-	4732	4732	77	1	4522	2	Y	120	114	0			6
							1	4	132	9							
09	DELQ PR		5040	-0-	5040	9772	84	1	4825	2	Y	117	116	0			7
							2	4	129	9							
10	14253	X	4481	-0-	-9772	-0-	77	1	4289	2	Y	104	104	0			7
							1	4	114	9							
11	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	70	1	3872	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
12	5115	X	4131	-0-	-984	-0-	73	1	3933	2	Y	113	113	0			6
							1	4	124	9							
01	5115	X	3997	-0-	-1118	-0-	72	1	3789	2	Y	121	119	0			8
							3	4	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	182	-0-	-190	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	190	-0-	-410	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	40	42	0			1
							44	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	38	37	0			2
							42	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	20	1	192	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	18	1	157	3	Y	34	36	0			-0-
							37	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
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	39	1	346	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	450	N	227	-0-	-223	-0-	22	1	201	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	19	1	167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	118	1	1082	3	Y	72	75	0			3
							79	9									
09	900	N	509	-0-	-391	-0-	46	1	408	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	1170	N	194	-0-	-976	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

08	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	157	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	143	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	10	11	0			1
							11	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	43	1	2741	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
09	2220	X	2092	-0-	-128	-0-	26	1	2052	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
10	2697	X	1456	-0-	-1241	-0-	16	1	1432	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
11	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	26	1	2229	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	28	1	2088	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	32	1	2155	3	Y	46	44	0			2
							51	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

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
08	3100	N	3223	-0-	123	123	312	1	2847	3	Y	58	59	0			1
							64	9									
09	3000	N	2882	-0-	-118	5	286	1	2522	3	Y	67	63	0			5
							74	9									
10	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	201	1	1879	3	Y	76	75	0			6
							84	9									
11	3060	X	1489	-0-	-1571	-0-	138	1	1271	3	Y	73	74	0			5
							80	9									
12	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	132	1	1159	3	Y	74	73	0			6
							81	9									
01	3162	X	1131	-0-	-2031	-0-	108	1	948	3	Y	68	72	0			2
							75	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1798	N	337	-0-	-1461	-0-	28	1	265	3	Y	40	59	0			6
							44	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	178	1	1570	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	3100	N	3367	-0-	267	267	326	1	3041	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3476	-0-	476	743	339	1	3137	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3461	-0-	361	1104	354	1	3107	3	Y	-0-					-0-
*01	4460	X	3356	-0-	-1104	-0-	343	1	3012	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

08	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	107	1	6867	3	Y	53	55	0			5
							58	9									
09	7110	X	6675	-0-	-435	-0-	82	1	6536	3	Y	52	55	0			2
							57	9									
10	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	70	1	6273	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
11	6660	X	6467	-0-	-193	-0-	73	1	6352	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	90	1	6835	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
*01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	102	1	6749	3	Y	60	59	0			3
							66	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 #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	443	1	4037	3	Y	11	15	0			2
							12	9									
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	483	1	4272	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	468	1	4372	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	454	1	4196	3	Y	-0-					-0-
*12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	482	1	4228	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	451	1	3967	3	Y	216	203	0			13
							238	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3118	-0-	18	18	288	1	2626	3	Y	185	199	0			17
							204	9									
09	2610	N	2180	-0-	-430	-0-	204	1	1809	3	Y	152	148	0			21
							167	9									
10	T. A.		1997	-0-	1997	1997	183	1	1709	3	Y	95	101	0			15
							105	9									
11	T. A.		1556	-0-	1556	3553	142	1	1314	3	Y	91	93	0			13
							100	9									
12	T. A.		1411	-0-	1411	4964	134	1	1175	3	Y	93	92	0			14
							102	9									
01	T. A.		1214	-0-	1214	6178	115	1	1005	3	Y	85	89	0			10
							94	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	774	1	7068	3	Y	73	89	0			6
							80	9									
09	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	722	1	6379	3	Y	47	48	0			5
							52	9									
10	8091	X	7272	-0-	-819	-0-	697	1	6498	3	Y	70	68	0			7
							77	9									
11	7830	X	7022	-0-	-808	-0-	680	1	6270	3	Y	65	66	0			6
							72	9									
12	7936	X	7066	-0-	-870	-0-	716	1	6283	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
01	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	686	1	6031	3	Y	54	57	0			3
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	391	1	3565	3	Y	66	61	0			5
							73	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	396	1	3497	3	Y	94	88	0			11
							103	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	376	1	3509	3	Y	139	135	0			15
							153	9									
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	384	1	3542	3	Y	129	131	0			13
							142	9									
*12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	472	1	4136	3	Y	122	122	0			13
							134	9									
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	469	1	4115	3	Y	106	113	0			6
							117	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	203	1	1849	3	Y	30	35	0			3
							33	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	221	1	1953	3	Y	24	23	0			4
							26	9									
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	251	1	2341	3	Y	35	34	0			5
							39	9									
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	256	1	2359	3	Y	32	33	0			4
							35	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	269	1	2367	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
01	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	261	1	2290	3	Y	27	29	0			3
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	302	1	2762	3	Y	46	50	0			4
							51	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	300	1	2654	3	Y	47	45	0			6
							52	9									
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	289	1	2692	3	Y	69	67	0			8
							76	9									
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	285	1	2636	3	Y	65	66	0			7
							72	9									
*12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	294	1	2576	3	Y	61	61	0			7
							67	9									
*01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	304	1	2674	3	Y	54	57	0			4
							59	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

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
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	425	1	3871	3	Y	112	112	0			9
							123	9									
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	418	1	3688	3	Y	142	133	0			18
							156	9									
10	4092	X	3031	-0-	-1061	-0-	271	1	2530	3	Y	209	202	0			25
							230	9									
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	420	1	3874	3	Y	194	197	0			22
							213	9									
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	427	1	3744	3	Y	184	182	0			24
							202	9									
*01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	424	1	3723	3	Y	165	174	0			15
							182	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	209	1	1904	3	Y	14	20	0			5
							15	9									
09	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	213	1	1882	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	208	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	205	1	1889	3	Y	-0-					-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	218	1	1908	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	217	1	1907	3	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 #: 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
08	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	132	1	1199	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	1950	N	1176	-0-	-774	-0-	117	1	1033	3	Y	24	22	0			2
							26	9									
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	231	1	2160	3	Y	35	34	0			3
							39	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	125	1	1099	3	Y	31	30	0			3
							34	9									
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1729	3	Y	27	28	0			2
							30	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
08	6944	X	6052	-0-	-892	-0-	582	1	5310	3	Y	145	142	0			11
							160	9									
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	580	1	5119	3	Y	189	178	0			22
							208	9									
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	557	1	5192	3	Y	279	270	0			31
							307	9									
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	542	1	5001	3	Y	258	262	0			27
							284	9									
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	573	1	5028	3	Y	245	243	0			29
							270	9									
*01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	662	1	5818	3	Y	231	243	0			17
							254	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		2242	-0-	2242	2242	37	1	2170	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
09	T. A.		1823	-0-	1823	4065	31	1	1773	2	Y	16	17	0			1
							1	4	18	9							
10	3100	N	1606	-0-	-1494	2571	28	1	1563	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	3000	N	1410	-0-	-1590	981	25	1	1371	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	2238	N	1257	-0-	-981	-0-	22	1	1160	2	Y	68	65	0			4
							75	9									
01	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	20	1	1043	2	Y	82	81	0			5
							1	4	90	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					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 #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4		2659	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2634	-0-	-36	-0-	45 1 1 4		2588	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2236	-0-	2236	2236	40 1		2196	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2281	-0-	2281	4517	41 1		2240	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2491	-0-	2491	7008	45 1 1 4		2445	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2484	-0-	2484	9492	46 1 2 4		2436	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	26 1 41 9		1521	2	Y	37	38	0			2
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	25 1 34 9		1455	2	Y	31	31	0			2
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	27 1 35 9		1521	2	Y	32	32	0			2
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	26 1 35 9		1456	2	Y	32	32	0			2
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1 34 9		1620	2	Y	31	31	0			2
01	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	26 1 1 4		1353 29	2 9	Y	26	26	0			2

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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	80	82	0			4
							88	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	465	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	458	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	15	18	0			1
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					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
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	19	1	1116	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	1178	N	869	-0-	-309	-0-	15	1	843	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	1140	N	272	-0-	-868	-0-	5	1	264	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	29	1	1546	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	66	65	0			4
							1	4	73	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2016 - W/O TO 04-281121

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	9	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	Y	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	35	1	2045	2	Y	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	38	1	2160	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	33	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	29	1	1577	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	31	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	27	1	1409	2	Y	26	24	0			2
							1	4	29	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 #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

08	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	82	1	4835	2	Y	219	224	0			11
						1	4	241	9							
09	5010 X	4896	-0-	-114	-0-	80	1	4618	2	Y	179	179	0			11
						1	4	197	9							
10	5177 X	4836	-0-	-341	-0-	82	1	4560	2	Y	175	175	0			11
						1	4	193	9							
11	5010 X	4893	-0-	-117	-0-	83	1	4605	2	Y	186	185	0			12
						205	9									
12	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	87	1	4702	2	Y	175	178	0			9
						1	4	193	9							
01	5146 X	4835	-0-	-311	-0-	87	1	4572	2	Y	157	156	0			10
						3	4	173	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	54	1	3172	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	55	1	3161	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	64	1	3564	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3304	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	66	1	3536	2	Y	94	90	0			5
							1	4	103	9							
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	67	1	3524	2	Y	152	147	0			10
							2	4	167	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

08	527	N	484	-0-	-43	-0-	8	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	8	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	8	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	6	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	Y	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

08	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	48	1	2796	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
09	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	49	1	2800	2	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	52	1	2890	2	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	50	1	2779	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
12	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	53	1	2873	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
01	2976	N	2658	-0-	-318	-0-	49	1	2588	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	61	1	3572	2	Y	70	71	0			4
							1	4	77	9							
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	60	1	3438	2	Y	58	58	0			4
							1	4	64	9							
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	64	1	3534	2	Y	59	59	0			4
							1	4	65	9							
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
12	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	46	1	2458	2	Y	130	127	0			7
							1	4	143	9							
01	3348	X	2035	-0-	-1313	-0-	34	1	1794	2	Y	187	182	0			12
							1	4	206	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4		3358	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	52 1 1 4		3003	2	Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4		3256	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	46 1		2543	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	53 1 1 4		2880	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	52 1 2 4		2759	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4		5155 86	2 9	Y	78	80	0			4
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	80 1 1 4		4598 66	2 9	Y	60	60	0			4
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4		4737 67	2 9	Y	61	61	0			4
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	91 1 74 9		5011	2	Y	67	67	0			4
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4		4722 80	2 9	Y	73	73	0			4
*01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	98 1 3 4		5175 279	2 9	Y	254	241	0			17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					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 #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	9	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	9	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	9	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	9	1	470	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	5735	X	5677	-0-	-58	-0-	94	1	5535	2	Y	43	44	0		2
							1	4	47	9						
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	94	1	5405	2	Y	36	36	0		2
							2	4	40	9						
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	100	1	5572	2	Y	37	37	0		2
							1	4	41	9						
11	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	96	1	5321	2	Y	37	37	0		2
							41	9								
12	5735	X	5584	-0-	-151	-0-	99	1	5360	2	Y	113	109	0		6
							1	4	124	9						
01	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	97	1	5102	2	Y	138	135	0		9
							3	4	152	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

08	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	160	1	9375	2	Y	60	59	0		3
							1	4	66	9						
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	127	1	7314	2	Y	64	63	0		4
							2	4	70	9						
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	136	1	7564	2	Y	66	66	0		4
							1	4	73	9						
11	8670	X	7139	-0-	-1531	-0-	126	1	6943	2	Y	63	63	0		4
							1	4	69	9						
12	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	137	1	7396	2	Y	226	218	0		12
							2	4	249	9						
01	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	156	1	8252	2	Y	410	395	0		27
							6	4	451	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

08	1023	N	855	-0-	-168	-0-	14	1	833	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	18	1	1033	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	15	1	828	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
11	840	N	655	-0-	-185	-0-	12	1	637	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
12	1085	N	544	-0-	-541	-0-	10	1	528	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
01	837	N	468	-0-	-369	-0-	8	1	428	2	Y	29	27	0		2
							32	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	157	1	9182	2	Y	35	35	0			2
						1	4	39	9							
09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	166	1	9559	2	Y	30	30	0			2
						3	4	33	9							
10	T. A.	9957	-0-	9957	9957	175	1	9746	2	Y	31	31	0			2
						2	4	34	9							
11	T. A.	10128	-0-	10128	20085	179	1	9912	2	Y	33	33	0			2
						1	4	36	9							
12	T. A.	9686	-0-	9686	29771	176	1	9491	2	Y	15	16	0			1
						2	4	17	9							
01	T. A.	9031	-0-	9031	38802	168	1	8857	2	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	711	-0-	-579	-0-	12	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	813	-0-	-520	-0-	14	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	673	-0-	-617	-0-	12	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	690	-0-	-240	-0-	13	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	732	-0-	-74	-0-	14	1	718	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	15	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	15	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	17	1	922	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	16	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	17	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	16	1	865	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	372	1	21831	2	Y	78	79	0			4
							3	4	86	9							
09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	355	1	20400	2	Y	62	62	0			4
							6	4	68	9							
10	T. A.		19929	-0-	19929	19929	351	1	19509	2	Y	59	59	0			4
							4	4	65	9							
11	T. A.		17990	-0-	17990	37919	319	1	17608	2	Y	56	56	0			4
							1	4	62	9							
12	T. A.		7793	-0-	7793	45712	141	1	7620	2	Y	27	30	0			1
							2	4	30	9							
01	T. A.		5749	-0-	5749	51461	106	1	5615	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	58	1	3397	2	Y	211	215	0			11
							1	4	232	9							
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	64	1	3684	2	Y	195	194	0			12
							1	4	215	9							
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	67	1	3729	2	Y	197	196	0			13
							1	4	217	9							
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	63	1	3455	2	Y	190	191	0			12
							209	9									
12	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	68	1	3669	2	Y	231	231	0			12
							1	4	254	9							
01	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	57	1	2988	2	Y	312	304	0			20
							2	4	343	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
08	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	399	1	23426	2	Y	868	883	0			44
							4	4	955	9							
09	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	392	1	22511	2	Y	716	715	0			45
							7	4	788	9							
10	T. A.		23869	-0-	23869	23869	408	1	22673	2	Y	713	713	0			45
							4	4	784	9							
11	T. A.		22855	-0-	22855	46724	392	1	21674	2	Y	715	714	0			46
							2	4	787	9							
12	T. A.		26852	-0-	26852	73576	472	1	25452	2	Y	838	839	0			45
							6	4	922	9							
01	T. A.		29014	-0-	29014	102590	521	1	27465	2	Y	918	903	0			60
							18	4	1010	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
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	11	1	650	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	709	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	12	1	644	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	15	1	771	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6696	X	5865	-0-	-831	-0-	98	1	5766	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	6480	X	5802	-0-	-678	-0-	99	1	5701	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	106	1	5908	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	103	1	5695	2	Y	-0-					-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	107	1	5745	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	107	1	5652	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
08	11501	X	10427	-0-	-1074	-0-	173	1	10151	2	Y	92	91	0			5
							2	4	101	9							
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	172	1	9862	2	Y	137	133	0			9
							3	4	151	9							
10	10850	X	10153	-0-	-697	-0-	177	1	9825	2	Y	135	135	0			9
							2	4	149	9							
11	10500	X	9506	-0-	-994	-0-	166	1	9195	2	Y	131	132	0			8
							1	4	144	9							
12	10540	X	9057	-0-	-1483	-0-	163	1	8792	2	Y	91	94	0			5
							2	4	100	9							
01	10540	X	6665	-0-	-3875	-0-	123	1	6492	2	Y	42	44	0			3
							4	4	46	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
08	24459	X	23485	-0-	-974	-0-	384	1	22546	2	Y	501	511	0			26
							4	4	551	9							
09	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	406	1	23344	2	Y	444	442	0			28
							7	4	488	9							
10	T. A.		25518	-0-	25518	25518	442	1	24564	2	Y	462	461	0			29
							4	4	508	9							
11	T. A.		24417	-0-	24417	49935	425	1	23480	2	Y	464	463	0			30
							2	4	510	9							
12	T. A.		25247	-0-	25247	75182	449	1	24229	2	Y	513	515	0			28
							5	4	564	9							
01	T. A.		25200	-0-	25200	100382	457	1	24127	2	Y	545	537	0			36
							16	4	600	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
08	18290	X	15876	-0-	-2414	-0-	257	1	15061	2	Y	505	506	0			26
							2	4	556	9							
09	17640	X	14641	-0-	-2999	-0-	242	1	13894	2	Y	455	452	0			29
							4	4	501	9							
10	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	262	1	14538	2	Y	470	469	0			30
							3	4	517	9							
11	14820	X	14763	-0-	-57	-0-	253	1	13989	2	Y	473	473	0			30
							1	4	520	9							
12	15314	X	14404	-0-	-910	-0-	249	1	13416	2	Y	669	663	0			36
							3	4	736	9							
01	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	242	1	12785	2	Y	760	746	0			50
							9	4	836	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
08	19282	X	19017	-0-	-265	-0-	313	1	18370	2	Y	301	297	0			15
							3	4	331	9							
09	18660	X	17797	-0-	-863	-0-	294	1	16915	2	Y	530	512	0			33
							5	4	583	9							
10	18135	X	18127	-0-	-8	-0-	310	1	17227	2	Y	534	533	0			34
							3	4	587	9							
11	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	301	1	16656	2	Y	540	540	0			34
							1	4	594	9							
12	18135	X	17030	-0-	-1105	-0-	300	1	16208	2	Y	471	480	0			25
							4	4	518	9							
01	18135	X	16244	-0-	-1891	-0-	294	1	15498	2	Y	402	401	0			26
							10	4	442	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
08	3162	X	2010	-0-	-1152	-0-	33	1	1954	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	3060	X	1726	-0-	-1334	-0-	29	1	1678	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
10	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	53	1	2948	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	51	1	2831	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	51	1	2741	2	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	50	1	2623	2	Y	210	198	0			14
							2	4	231	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	13	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	582	-0-	-168	-0-	10	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	16	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	17	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	16	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	15	1	795	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	7750	X	7056	-0-	-694	-0-	117	1	6852	2	Y	78	82	0			4
							1	4	86	9							
09	7200	X	7025	-0-	-175	-0-	119	1	6841	2	Y	57	57	0			4
							2	4	63	9							
10	7068	X	7007	-0-	-61	-0-	123	1	6821	2	Y	56	56	0			4
							1	4	62	9							
11	6840	X	6565	-0-	-275	-0-	116	1	6388	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
12	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	124	1	6679	2	Y	66	66	0			4
							1	4	73	9							
01	7254	X	5681	-0-	-1573	-0-	105	1	5554	2	Y	16	19	0			1
							4	4	18	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	24	1	1398	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	24	1	1363	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	25	1	1387	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	24	1	1318	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	21	1	1159	2	Y	102	99	0			5
							112	9									
01	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	19	1	1010	2	Y	153	148	0			10
							1	4	168	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11079	-0-	-1290	-0-	185	1	10829	2	Y	57	59	0			3
							2	4	63	9							
09	11640	X	10340	-0-	-1300	-0-	177	1	10160	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
10	11160	X	8905	-0-	-2255	-0-	157	1	8746	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	10770	X	10514	-0-	-256	-0-	187	1	10326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	207	1	11144	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	210	1	11092	2	Y	93	87	0			6
							7	4	102	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1116	N	906	-0-	-210	-0-	15 35	1 9	856	2	Y	32	30	0			2
09	960	N	660	-0-	-300	-0-	10 52	1 9	598	2	Y	47	46	0			3
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	13 64	1 9	740	2	Y	58	57	0			4
11	870	N	220	-0-	-650	-0-	4 18	1 9	198	2	Y	16	19	0			1
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12 68	1 9	669	2	Y	62	60	0			3
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14 85	1 9	737	2	Y	77	75	0			5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	601 122	1 9	2873	2	Y	111	133	1			84
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	537 98	1 9	3082	2	Y	89					173
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	623 76	1 9	3273	2	Y	69	142	1			100
11	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	445 88	1 9	1900	2	Y	80	147	1			33
12	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	488 84	1 9	1932	2	Y	76					109
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					109

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	323 42	1 9	1546	2	Y	38	56	1			29
09	2040	N	1012	-0-	-1028	-0-	147 20	1 9	845	2	Y	18					47
10	2201	N	1084	-0-	-1117	-0-	171 15	1 9	898	2	Y	14	38	1			23
11	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	307 45	1 9	1311	2	Y	41	47	1			17
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	227 29	1 9	897	2	Y	26					43
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	341	N	131	-0-	-210	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	30	-0-	-300	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	20	18	0			2
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

08	3100	N	3133	-0-	33	33	48	1	3050	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
09	3000	N	3177	-0-	177	210	39	1	3099	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	3100	N	3413	-0-	313	523	37	1	3339	3	Y	34	34	0			2
							37	9									
11	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	24	1	2129	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	23	23	0			2
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	10	10	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	19	1	179	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	92	1	840	3	Y	24	22	0			2
							26	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	859	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	101	1	928	3	Y	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	990	3	Y	-0-					-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	131	1	1147	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	8277	X	7954	-0-	-323	-0-	122	1	7832	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7570	-0-	-320	-0-	94	1	7467	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	91	1	8090	3	Y	-0-					-0-
11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	90	1	7868	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	6386	-0-	-1581	-0-	83	1	6303	3	Y	-0-					-0-
*01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	127	1	8409	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

08	682	N	458	-0-	-224	-0-	7	1	434	3	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
09	540	N	358	-0-	-182	-0-	4	1	336	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	439	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	3	1	221	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

08	12524	X	10963	-0-	-1561	-0-	164	1	10527	3	Y	247	254	0			18
							272	9									
09	11280	X	10474	-0-	-806	-0-	127	1	10126	3	Y	201	208	0			11
							221	9									
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	115	1	10298	3	Y	187	190	0			8
							206	9									
11	10200	X	9673	-0-	-527	-0-	108	1	9381	3	Y	167	168	0			7
							184	9									
12	10540	X	9159	-0-	-1381	-0-	116	1	8790	3	Y	230	227	0			10
							253	9									
01	10540	X	8797	-0-	-1743	-0-	127	1	8430	3	Y	218	218	0			10
							240	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

08	7626	X	7224	-0-	-402	-0-	110	1	7034	3	Y	73	83	0			4
							80	9									
09	7350	X	7049	-0-	-301	-0-	85	1	6788	3	Y	160	158	0			6
							176	9									
10	7068	X	6995	-0-	-73	-0-	76	1	6747	3	Y	156	158	0			4
							172	9									
11	6840	X	6554	-0-	-286	-0-	73	1	6330	3	Y	137	136	0			5
							151	9									
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	91	1	6902	3	Y	142	141	0			6
							156	9									
*01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	103	1	6808	3	Y	158	157	0			7
							174	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	62	1	3978	3	Y	74	81	0		5
							81	9								
09	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	48	1	3817	3	Y	75	78	0		2
							83	9								
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	44	1	3890	3	Y	73	74	0		1
							80	9								
11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	42	1	3688	3	Y	15	16	0		-0-
							17	9								
12	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	49	1	3695	3	Y	-0-				-0-
01	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	55	1	3648	3	Y	1	1	0		-0-
							1	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	4344	-0-	-2662	-0-	67	1	4277	3	Y	-0-				-0-
09	6780	X	3809	-0-	-2971	-0-	47	1	3762	3	Y	-0-				-0-
10	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	45	1	4032	3	Y	-0-				-0-
11	4380	X	4123	-0-	-257	-0-	43	1	3731	3	Y	317	305	0		12
							349	9								
*12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	76	1	5777	3	Y	526	515	0		23
							579	9								
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	23	0		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	420	3	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	8	1	584	3	Y	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	396	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	41509 X	31608	-0-	-9901	-0-	671	1	30935	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	37680 X	28695	-0-	-8985	-0-	581	1	28108	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	DLQ G-10	28548	-0-	28548	28548	571	1	27962	3	Y	14	14	8			-0-
						15	9									
11	DLQ G-10	27339	-0-	27339	55887	507	1	26798	3	Y	31	31	8			-0-
						34	9									
12	83444 X	27557	-0-	-55887	-0-	522	1	27007	3	Y	25	25	8			-0-
						28	9									
*01	26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	545	1	26084	3	Y	11	11	8			-0-
						12	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	465	1	1249	2	N	48					90
						53	9									
09	1440 N	848	-0-	-592	-0-	270	1	568	2	N	9					99
						10	9									
10	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	435	1	1247	2	N	6					105
						7	9									
11	1710 N	1528	-0-	-182	-0-	450	1	1071	2	N	6					111
						7	9									
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	435	1	962	2	N	-0-					111
01	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	435	1	1079	2	N	8					119
						9	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

08	403	N	396	-0-	-7	-0-	12	1	384	2	Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	8	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	9	1	375	2	Y	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-			-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

08	3317	X	2125	-0-	-1192	-0-	64	1	2061	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	1984	-0-	-1226	-0-	47	1	1937	2	Y	-0-			-0-
10	3224	X	2197	-0-	-1027	-0-	46	1	2151	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2239	-0-	-881	-0-	51	1	2188	2	Y	-0-			-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	79	1	2895	2	Y	-0-			-0-
*01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	79	1	2793	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

08	6572	X	3723	-0-	-2849	-0-	112	1	3611	2	Y	-0-			-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-			-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-			-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-			-0-
12	6572	X	927	-0-	-5645	-0-	25	1	902	2	Y	-0-			-0-
*01	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	465	1	16474	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	2	Y	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

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
08	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2443	2	46	9	Y	42	33	1			29
09	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	2213	2	39	9	Y	35	35	1			29
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3	31	1			1
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25	21	1			4
*01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2672	2	20	9	Y	18	18	1			4

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	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 #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	288	1	9292	2	Y	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	159	1	6562	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7745	-0-	7745	7745	163	1	7582	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3512	-0-	3512	11257	80	1	3432	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1610	-0-	1610	12867	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6281	-0-	6281	19148	172	1	6091	2	Y	16	11	1			5
							18	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		358	-0-	358	626	358	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		309	-0-	309	935	309	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		281	-0-	281	1216	281	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	39	1	1262	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1770	X	730	-0-	-1040	-0-	17	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	26	1	1224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	X	1075	-0-	-245	-0-	24	1	1050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	1001	-0-	-363	-0-	27	1	973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	X	848	-0-	-454	-0-	23	1	824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	235	1	7595	2	Y	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	163	1	6754	2	Y	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	157	1	7316	2	Y	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	173	1	7439	2	Y	-0-					-0-
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	197	1	7183	2	Y	-0-					-0-
*01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	209	1	7389	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

08	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	78	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2079	-0-	-1101	-0-	49	1	2030	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2337	-0-	-949	-0-	49	1	2288	2	Y	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	72	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	79	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	81	1	2874	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	359	1	11571	2	Y	-0-					-0-
09	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	264	1	10944	2	Y	-0-					-0-
10	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	244	1	11370	2	Y	-0-					-0-
11	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	279	1	11946	2	Y	-0-					-0-
12	11501 X	9903	-0-	-1598	-0-	264	1	9639	2	Y	-0-					-0-
*01	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	326	1	11538	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1559	-0-	1559	1559	1559	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1254	-0-	1254	2813	1254	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1059	-0-	1059	3872	1059	2			Y	-0-					-0-
*01	5136 X	1264	-0-	-3872	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

08	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	118	-0-	118	171	118	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	111	-0-	111	282	111	2			Y	-0-					-0-
*01	317 X	35	-0-	-282	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83700	X	53710	-0-	-29990	-0-	1589	1	51239	2	Y	802	771	1			187
							882	9									
09	81000	X	61996	-0-	-19004	-0-	1442	1	59681	2	Y	794	702	1			279
							873	9									
10	76136	X	60853	-0-	-15283	-0-	1260	1	58743	2	Y	773	803	1			249
							850	9									
11	66526	X	66526	-0-	-0-	-0-	1495	1	64101	2	Y	845	853	1			241
							930	9									
12	64896	X	64896	-0-	-0-	-0-	1707	1	62356	2	Y	757	780	1			218
							833	9									
01	64077	X	60702	-0-	-3375	-0-	1644	1	58258	2	Y	727	709	1			236
							800	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

08	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

08	7099	X	5895	-0-	-1204	-0-	176	1	5676	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
09	6660	X	6104	-0-	-556	-0-	143	1	5922	2	Y	35	32	1			12
							39	9									
10	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	134	1	6259	2	Y	37	37	1			12
							41	9									
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	152	1	6509	2	Y	38	39	1			11
							42	9									
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	180	1	6587	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
*01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	190	1	6720	2	Y	36	34	1			12
							40	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

08	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	156	1	5022	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	119	1	4931	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	109	1	5096	2	Y	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	136	1	5821	2	Y	-0-					-0-
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	163	1	5961	2	Y	-0-					-0-
*01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	161	1	5719	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

08	1798	N	1296	-0-	-502	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	34	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	26	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	24	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	254	-0-	-1234	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

08	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

08	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	2016	-0-	-3564	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
10	53813	X	53813	-0-	-0-	-0-	53813	2			Y	-0-					-0-
11	124028	X	124028	-0-	-0-	-0-	124028	2			Y	-0-					-0-
12	115009	X	115009	-0-	-0-	-0-	113993	2	1016	9	Y	924	776	1			148
*01	110648	X	110648	-0-	-0-	-0-	109663	2	985	9	Y	895	825	1			218

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	56	1	1815	2	Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1848	2	Y	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1925	2	Y	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	41	1	1469	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	974	-0-	-406	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	25903	2	164	9	Y	149	125	1			24
*01	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16852	2	130	9	Y	118	113	1			29

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	658 23	1 9	21207	2	Y	21	19	1			5
09	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	621 24	1 9	25688	2	Y	22	19	1			8
10	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	481 21	1 9	22403	2	Y	19	21	1			6
11	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	530 22	1 9	22715	2	Y	20	20	1			6
12	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	607 19	1 9	22159	2	Y	17	18	1			5
01	21266	X	20329	-0-	-937	-0-	557 24	1 9	19748	2	Y	22	20	1			7

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	128	1	5284	2	Y	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	101	1	4690	2	Y	-0-					-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3481	2	Y	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	112	1	4107	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	103 55	1 9	3632	2	Y	50	34	1			16

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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		Y	-0-			-0-
09	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		Y	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		Y	-0-			-0-
12	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
*01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	8	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	14	1	512	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	17	1	603	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

08	930	N	907	-0-	-23	-0-	27	1	880	2	Y	-0-			-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	20	1	914	2	Y	-0-			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	24	1	892	2	Y	-0-			-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
10	3472	X	22	-0-	-3450	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	27	-0-	-453	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4575	-0-	4575	4575	4575	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4991	-0-	4991	9566	4991	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4206	-0-	4206	13772	4206	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4826	-0-	4826	18598	4826	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
08	7285	X	6450	-0-	-835	-0-	194	1	6256	2	Y	-0-					-0-
09	7020	X	6109	-0-	-911	-0-	144	1	5965	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6368	-0-	-762	-0-	134	1	6234	2	Y	-0-					-0-
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	151	1	6488	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5701	-0-	-747	-0-	152	1	5549	2	Y	-0-					-0-
*01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	188	1	6644	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	653	1	21062	2	Y	-0-					-0-
09	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	467	1	19337	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		17662	-0-	17662	17662	371	1	17291	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		22226	-0-	22226	39888	507	1	21719	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		21499	-0-	21499	61387	573	1	20926	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		21483	-0-	21483	82870	590	1	20893	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	65318	X	65318	-0-	-0-	-0-	1951	1	62925	2	Y	402	405	1			94
							442	9									
09	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	1002	1	41481	2	Y	225	240	1			79
							248	9									
10	92721	X	52911	-0-	-39810	-0-	1105	1	51501	2	Y	277	267	1			89
							305	9									
11	89730	X	33003	-0-	-56727	-0-	747	1	32013	2	Y	221	247	1			63
							243	9									
12	89683	X	23976	-0-	-65707	-0-	634	1	23166	2	Y	160	177	1			46
							176	9									
01	65317	X	22689	-0-	-42628	-0-	617	1	21873	2	Y	181	168	1			59
							199	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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	135	1	4352	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
09	5040	X	4136	-0-	-904	-0-	97	1	4021	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	88	1	4093	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	97	1	4180	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	4526	X	4354	-0-	-172	-0-	116	1	4223	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	119	1	4224	2	Y	22	19	1			7
							24	9									

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
08	651	N	73	-0-	-578	-0-	72	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	540	N	93	-0-	-447	-0-	90	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.		376	-0-	376	391	376	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		275	-0-	275	666	271	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	T. A.		279	-0-	279	945	276	2	3	9	Y	3	3	1			1

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	119	-0-	-12095	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	11820	X	69	-0-	-11751	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	108	-0-	-3395	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	74	-0-	-46	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8340	2	50	9	Y	45	34	1			31
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6486	2	34	9	Y	31	36	1			26
10	8215	X	5822	-0-	-2393	-0-	5820	2	2	9	Y	2	27	1			1
11	8130	X	5450	-0-	-2680	-0-	5450	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	8401	X	4846	-0-	-3555	-0-	4831	2	15	9	Y	14	12	1			2
01	8401	X	4650	-0-	-3751	-0-	4641	2	9	9	Y	8	8	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

08	30535	X	15408	-0-	-15127	-0-	14906	2	502	9	Y	456	399	1			313
09	29550	X	16003	-0-	-13547	-0-	15523	2	480	9	Y	436	389	1			360
10	28520	X	15634	-0-	-12886	-0-	15609	2	25	9	Y	23	373	1			10
11	17910	X	14196	-0-	-3714	-0-	14179	2	17	9	Y	15	21	1			4
12	18507	X	13496	-0-	-5011	-0-	13250	2	246	9	Y	224	192	1			36
01	16523	X	13295	-0-	-3228	-0-	13051	2	244	9	Y	222	204	1			54

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

08	8091	X	6782	-0-	-1309	-0-	194	1	6273	2	Y	286	273	1			67
							315	9									
09	7110	X	5966	-0-	-1144	-0-	135	1	5592	2	Y	217	208	1			76
							239	9									
10	7285	X	5686	-0-	-1599	-0-	115	1	5345	2	Y	205	215	1			66
							226	9									
11	7050	X	4693	-0-	-2357	-0-	103	1	4404	2	Y	169	187	1			48
							186	9									
12	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	153	1	5574	2	Y	198	189	1			57
							218	9									
01	6789	X	5305	-0-	-1484	-0-	142	1	5018	2	Y	132	146	1			43
							145	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	438	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

08	3937 X	3094	-0-	-843	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	Y	3	2	1			1

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5611 X	4759	-0-	-852	-0-	4749	2	10	9	Y	9	7	1			6
09	5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4688	2	10	9	Y	9	8	1			7
10	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	4862	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4885	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	4867 X	4799	-0-	-68	-0-	4785	2	14	9	Y	13	11	1			3

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

08	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	2987	2	125	9	Y	114	92	1			78
09	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	2927	2	111	9	Y	101	95	1			84
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	3047	2	6	9	Y	5	87	1			2
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3358	2	77	9	Y	70	60	1			11
*01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	Y	54	52	1			13

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
08	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

08	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			Y	-0-					-0-
09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			Y	-0-					-0-
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			Y	-0-					-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	7781	-0-	-2728	-0-	7781	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	7695	-0-	-2814	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					112
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					119
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	779	2	6	9	N	5					124
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	2	6	9	N	5					129
12	713	N	264	-0-	-449	-0-	244	2	20	9	N	18	137	1			10
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					51

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	224	1	1212	2	N	80	182	0			148
							88	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	207	1	920	2	N	45					193
							50	9									
10	0	W	1545	-0-	1545	1545	196	1	1286	2	N	57					250
							63	9									
*11	0	W	1111	-0-	1111	2656	115	1	894	2	N	93	184	0			159
							102	9									
*12	2600	N	1025	-0-	-1575	1081	115	1	879	2	N	28					187
							31	9									
*01	2189	N	1108	-0-	-1081	-0-	281	1	796	2	N	28					215
							31	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	7					68
							8	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	6					74
							7	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	31					105
							34	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	99	164	0			40
							109	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	Y	56					96
							62	9									
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	109	2	Y	16					112
							18	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	4					36
							4	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	4					40
							4	9									
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	16					56
							18	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					56
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	Y	-0-					56
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					56

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	57	1	62	2	Y	-0-					52
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	Y	-0-					52
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	68	1	79	2	Y	-0-					52
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					52
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	21	1	37	2	Y	4					56
							4	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	117	1	6081	2	N	216	178	0			147
							238	9									
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	117	1	5990	2	N	196	176	0			167
							216	9									
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	117	1	5528	2	N	201	178	0			190
							221	9									
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1432	1	5063	2	N	-0-					190
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	2602	1	4826	2	N	190	180	0			200
							209	9									
*01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1579	1	5881	2	N	167	178	0			189
							184	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	472	2	N	2					42
							2	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	16					58
							18	9									
10	744	N	354	-0-	-390	-0-	99	1	251	2	N	4					62
							4	9									
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	26	1	118	2	N	-0-					62
12	837	N	437	-0-	-400	-0-	137	1	297	2	N	3					65
							3	9									
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	23	1	113	2	N	4					69
							4	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

08	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	28	1	3095	2	Y	13	178	0			50
							14	9									
09	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	25	1	2649	2	Y	22					72
							24	9									
10	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	25	1	2557	2	Y	21					93
							23	9									
11	3030	X	175	-0-	-2855	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					93
12	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	503	1	2444	2	Y	31					124
							34	9									
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	708	1	2620	2	Y	72					196
							79	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					1
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	2	Y	-0-					1
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	190	1	361	2	Y	-0-					1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					27
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	70 35	1 9	179	2	Y	32					36
01	14B2	EXT	154	-0-	154	154	12 64	1 9	78	2	Y	58					94

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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	796	-0-	-227	-0-	97 11	1 9	688	2	Y	10					144
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	691	2	Y	13					157
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	110 17	1 9	634	2	Y	15					172
11	780	N	377	-0-	-403	-0-	94	1	283	2	Y	-0-					172
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	369 20	1 9	617	2	Y	18	175	0			15
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	98 17	1 9	305	2	Y	15					30

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	123	2	Y	8					151
							9	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	10					161
							11	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	10					171
							11	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					171
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	60	1	116	2	Y	-0-	161	0			10
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	10	1	34	2	Y	32					42
							35	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	148	1	798	2	N	51					196
							56	9									
09	930	X	780	-0-	-150	-0-	136	1	602	2	N	38	182	0			52
							42	9									
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	169	1	1107	2	N	98					150
							108	9									
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	2	N	-0-					150
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	123	1	1177	2	N	87	183	0			54
							96	9									
*01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	398	1	1229	2	N	93					147
							102	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. (I) GAS 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	1302	X	1051	-0-	-251	-0-	9	1	985	2	N	52					175
							57	9									
09	1260	X	664	-0-	-596	-0-	6	1	614	2	N	40					215
							44	9									
10	1147	X	1108	-0-	-39	-0-	10	1	1039	2	N	54	182	0			87
							59	9									
11	1020	X	854	-0-	-166	-0-	167	1	687	2	N	-0-					87
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	341	1	693	2	N	50					137
							55	9									
01	1116	X	707	-0-	-409	-0-	116	1	505	2	N	78	187	0			28
							86	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. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					27
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					27
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-					27
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	17	1	68	2	N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

08	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	155	1	4655	2	N	129	181	0			124
							142	9									
09	5820	X	5420	-0-	-400	-0-	150	1	5081	2	N	172	177	0			119
							189	9									
10	5177	X	4677	-0-	-500	-0-	155	1	4360	2	N	147	182	0			84
							162	9									
11	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	83	1	4217	2	N	-0-					84
12	5611	X	4473	-0-	-1138	-0-	124	1	4193	2	N	142	183	0			43
							156	9									
01	5611	X	4201	-0-	-1410	-0-	311	1	3595	2	N	268	186	0			125
							295	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	160	1	4540	2	Y	80	79	0		2
							3	4	88	9						
09	4590	X	4287	-0-	-303	-0-	146	1	4062	2	Y	71	71	0		2
							1	4	78	9						
10	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	184	1	5174	2	Y	89	87	0		4
							2	4	98	9						
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	199	1	5511	2	Y	100	101	0		3
							2	4	110	9						
12	5890	X	5030	-0-	-860	-0-	171	1	4822	2	Y	32	34	0		1
							2	4	35	9						
01	5456	X	5445	-0-	-11	-0-	191	1	5252	2	Y	-0-	1	0		-0-
							2	4								

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

08	3689	X	1583	-0-	-2106	-0-	54	1	1519	2	Y	8	8	0		-0-
							1	4	9	9						
09	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	39	1	1087	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
10	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	57	1	1602	2	Y	8	8	0		-0-
							1	4	9	9						
11	1620	X	1217	-0-	-403	-0-	42	1	1166	2	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						
12	1674	X	1534	-0-	-140	-0-	52	1	1479	2	Y	2	2	0		-0-
							1	4	2	9						
01	1674	X	657	-0-	-1017	-0-	23	1	634	2	Y	-0-				-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	95	1	2703	2	Y	84	84	0		2
							2	4	92	9						
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	120	1	3324	2	Y	103	102	0		3
							1	4	113	9						
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	91	1	2554	2	Y	78	78	0		3
							1	4	86	9						
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	120	120	0		3
							2	4	132	9						
12	3689	X	2089	-0-	-1600	-0-	71	1	2011	2	Y	5	8	0		-0-
							1	4	6	9						
01	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	7626	X	2833	-0-	-4793	-0-	95	1	2705	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
09	7380	X	3641	-0-	-3739	-0-	125	1	3476	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
10	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	219	1	6165	2	Y	62	60	0			3
							2	4	68	9							
11	6480	X	5228	-0-	-1252	-0-	180	1	4989	2	Y	52	54	0			1
							2	4	57	9							
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	289	1	8158	2	Y	23	23	0			1
							3	4	25	9							
*01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	256	1	7066	2	Y	6	7	0			-0-
							3	4	7	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
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	355	1	10057	2	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
09	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	322	1	8951	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	323	1	9074	2	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
11	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	339	1	9391	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	333	1	9408	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	311	1	8577	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	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
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	57	1	2638	3	N	-0-					23
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	50	1	2439	3	N	1					24
							1	9									
10	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	49	1	2411	3	N	-0-					24
11	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	44	1	2314	3	N	80					104
							88	9									
12	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	44	1	2294	3	N	10	94	1			20
							11	9									
01	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	46	1	2197	3	N	-0-					20

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
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	95	1	4381	3	Y	-0-					19
09	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	83	1	4008	3	Y	1					20
							1	9									
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	69	1	3393	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	81	1	4291	3	Y	20					40
							22	9									
12	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	73	1	3759	3	Y	8	39	1			9
							9	9									
01	4464	X	2694	-0-	-1770	-0-	55	1	2639	3	Y	-0-					9

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	N	1					28
							1	9									
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	58	1	2787	3	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	53	1	2582	3	N	101	1	8			128
							111	9									
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	44	1	2345	3	N	6					134
							7	9									
12	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	33	1	1699	3	N	21	133	1			22
							23	9									
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	51	1	2436	3	N	-0-					22

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

08	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	21	1	986	3	Y	-0-					9
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	3	Y	-0-					9
10	3100	N	5460	-0-	2360	2360	109	1	5350	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	3000	N	5004	-0-	2004	4364	93	1	4901	3	Y	9					18
							10	9									
12	3100	N	4842	-0-	1742	6106	92	1	4744	3	Y	5	19	1			4
							6	9									
*01	10730	X	4624	-0-	-6106	-0-	95	1	4528	3	Y	1	1	8			4
							1	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	66	1	3053	3	N	1	1	8			20
							1	9									
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	89	1	4287	3	N	-0-					20
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	76	1	3727	3	N	1	1	8			20
							1	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	66	1	3510	3	N	159					179
							175	9									
12	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	77	1	3971	3	N	6	160	1			25
							7	9									
01	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	77	1	3661	3	N	-0-					25

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	104	1	4785	3	N	-0-					62
09	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	85	1	4125	3	N	-0-					62
10	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	83	1	4052	3	N	1	1	8			62
							1	9									
11	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	86	1	4532	3	N	43					105
							47	9									
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	94	1	4838	3	N	3	95	1			13
							3	9									
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	100	1	4798	3	N	1	1	8			13
							1	9									

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	12189	-0-	-4954	-0-	839	1	11298	3	N	47					143
							52	9									
09	16590	X	16575	-0-	-15	-0-	738	1	15737	3	N	91	193	1			41
							100	9									
10	17143	X	13130	-0-	-4013	-0-	900	1	12160	3	N	64					105
							70	9									
11	16590	X	10279	-0-	-6311	-0-	490	1	9704	3	N	77					182
							85	9									
12	15996	X	10265	-0-	-5731	-0-	673	1	9519	3	N	66	196	1			52
							73	9									
01	15996	X	11086	-0-	-4910	-0-	646	1	10343	3	N	88					140
							97	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	4400	-0-	-5210	-0-	302	1	4070	3	N	25					119
							28	9									
09	9300	X	198	-0-	-9102	-0-	2	1	50	3	N	133	192	1			60
							146	9									
10	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	1					61
11	9300	X	119	-0-	-9181	-0-	5	3	114	9	N	104					165
12	4309	X	262	-0-	-4047	-0-	11	1	140	3	N	101	194	1			72
							111	9									
01	4309	X	141	-0-	-4168	-0-	7	1	106	3	N	25					97
							28	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	12505	-0-	-2313	-0-	860	1	11579	3	Y	60	45	1			38
							66	9									
09	13950	X	12358	-0-	-1592	-0-	551	1	11745	3	Y	56	68	1			26
							62	9									
10	13547	X	11867	-0-	-1680	-0-	808	1	10926	3	Y	121	113	1			34
							133	9									
11	13110	X	10544	-0-	-2566	-0-	497	1	9830	3	Y	197	174	1			57
							217	9									
12	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	781	1	11040	3	Y	149	147	1			59
							164	9									
*01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	753	1	12047	3	Y	64	107	1			16
							70	9									

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
08	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	2075	1	27923	3	Y	210	158	1			134
							231	9									
09	31080	X	28270	-0-	-2810	-0-	1256	1	26797	3	Y	197	240	1			91
							217	9									
10	32116	X	27775	-0-	-4341	-0-	1890	1	25549	3	Y	305	306	1			90
							336	9									
11	31080	X	27230	-0-	-3850	-0-	1289	1	25519	3	Y	384	358	1			116
							422	9									
*12	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	2004	1	28319	3	Y	484	426	1			174
							532	9									
01	30132	X	29953	-0-	-179	-0-	1725	1	27604	3	Y	567	643	1			98
							624	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	29326	X	29109	-0-	-217	-0-	1997	1	26879	3	Y	212	161	1			135
							233	9									
09	27810	X	26523	-0-	-1287	-0-	1178	1	25128	3	Y	197	241	1			91
							217	9									
10	29605	X	27034	-0-	-2571	-0-	1858	1	25110	3	Y	60	117	1			34
							66	9									
11	28650	X	25755	-0-	-2895	-0-	1238	1	24497	3	Y	18	40	1			12
							20	9									
12	28582	X	27737	-0-	-845	-0-	1833	1	25904	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	28582	X	26901	-0-	-1681	-0-	1581	1	25306	3	Y	13	11	1			2
							14	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
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	341	1	4595	3	Y	26	17	1			17
							29	9									
09	3510	X	2268	-0-	-1242	-0-	100	1	2144	3	Y	22	29	1			10
							24	9									
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	307	1	4146	3	Y	44	42	1			12
							48	9									
11	4800	X	1127	-0-	-3673	-0-	54	1	1073	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	266	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3663	-0-	-1297	-0-	214	1	3427	3	Y	20	18	1			2
							22	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	283	1	3815	3	N	5					158
							6	9									
09	4230	X	3641	-0-	-589	-0-	161	1	3427	3	N	48	188	1			18
							53	9									
10	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	265	1	3579	3	N	5					23
							6	9									
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	178	1	3515	3	N	4					27
							4	9									
12	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	230	1	3257	3	N	30					57
							33	9									
01	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	233	1	3732	3	N	5					62
							6	9									

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
09	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
*01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	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
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	7680	-0-	-1341	-0-	7680	2			N	-0-					84
09	8520	X	8100	-0-	-420	-0-	8100	2			N	-0-					84
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					84
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					84
12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					84
*01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	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

08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	73	1	518	3	N	-0-					9
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	44	1	73	2	N	-0-					9
						229	3									
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-					9
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	64	1	408	3	N	-0-					9
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-					9
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	49	1	284	3	N	3					12
						3	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

08	3658 X	2487	-0-	-1171	-0-	48	1	2426	3	N	12	156	1			30
						13	9									
09	3540 X	2318	-0-	-1222	-0-	38	1	2248	3	N	29					59
						32	9									
10	3627 X	2593	-0-	-1034	-0-	52	1	2519	3	N	20					79
						22	9									
11	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	58	1	2603	3	N	23					102
						25	9									
12	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	68	1	2615	3	N	6					108
						7	9									
01	2604 X	2410	-0-	-194	-0-	65	1	2337	3	N	7					115
						8	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	573	1	4294	3	N	106					177
							117	9									
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1190	1	10100	3	N	29	188	1			18
							32	9									
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	940	1	6151	3	N	25					43
							28	9									
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1057	1	6935	3	N	29					72
							32	9									
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	817	1	4915	3	N	40					112
							44	9									
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	525	1	3164	3	N	6					118
							7	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

08	465	X	266	-0-	-199	-0-	31	1	235	3	N	-0-					21
09	420	X	255	-0-	-165	-0-	27	1	228	3	N	-0-					21
10	403	X	267	-0-	-136	-0-	35	1	232	3	N	-0-					21
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	33	1	215	3	N	-0-					21
12	341	X	260	-0-	-81	-0-	37	1	223	3	N	-0-					21
01	279	X	244	-0-	-35	-0-	35	1	209	3	N	-0-					21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	60	1	3029	3	N	14	54	1			21
							15	9									
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	48	1	2783	3	N	12					33
							13	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	85	1	4155	3	N	15					48
							17	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	67	1	3017	3	N	16					64
							18	9									
12	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	43	1	1664	3	N	-0-					64
01	4247	X	2371	-0-	-1876	-0-	64	1	2307	3	N	-0-					64

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

08	5704	X	4795	-0-	-909	-0-	563	1	4219	3	N	12	172	1			30
							13	9									
09	5520	X	4929	-0-	-591	-0-	520	1	4409	3	N	-0-					30
10	5704	X	4473	-0-	-1231	-0-	593	1	3880	3	N	-0-					30
11	5520	X	2549	-0-	-2971	-0-	331	1	2172	3	N	42					72
							46	9									
12	5704	X	4711	-0-	-993	-0-	669	1	4020	3	N	20					92
							22	9									
01	5084	X	3311	-0-	-1773	-0-	471	1	2840	3	N	-0-					92

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

08	310	X	229	-0-	-81	-0-	27	1	202	3	N	-0-					92
09	300	X	250	-0-	-50	-0-	26	1	224	3	N	-0-					92
10	310	X	224	-0-	-86	-0-	30	1	194	3	N	-0-					92
11	300	X	249	-0-	-51	-0-	33	1	216	3	N	-0-					92
12	310	X	284	-0-	-26	-0-	40	1	244	3	N	-0-					92
*01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	N	-0-					92

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
08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	347	1	2596	3	N	81	173	1			48
							89	9									
09	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	294	1	2491	3	N	20					68
							22	9									
10	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	351	1	2297	3	N	3					71
							3	9									
11	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	360	1	2360	3	N	10					81
							11	9									
12	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	398	1	2395	3	N	-0-					81
01	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	385	1	2320	3	N	-0-					81

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
08	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	1529	1	11456	3	N	66	177	1			15
							73	9									
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	1135	1	9632	3	N	142					157
							156	9									
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1224	1	8011	3	N	59	173	1			43
							65	9									
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1009	1	6617	3	N	39					82
							43	9									
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	813	1	4889	3	N	98					180
							108	9									
*01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1046	1	6309	3	N	72	191	1			61
							79	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
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	61	1	433	3	N	-0-					72
09	660	N	442	-0-	-218	-0-	55	1	93	2	N	-0-					72
							294	3									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	N	-0-					72
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	50	1	322	3	N	-0-					72
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	276	3	N	-0-					72
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	55	1	316	3	N	1					73
							1	9									

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	94	1	670	3	Y	138	120	1							18
							152	9													
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	171	1	284	2	Y	334	228	1							124
							901	3	367	9											
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	235	1	1524	3	Y	286	317	1							93
							315	9													
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	287	1	1843	3	Y	81	136	1							38
							89	9													
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	1790	3	Y	223	189	1							72
							245	9													
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	329	1	1890	3	Y	104	157	1							19
							114	9													

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	248	N	55	-0-	-193	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

08	14694	X	9597	-0-	-5097	-0-	1174	1	8344	3	Y	72	4	1			120
							79	9									
09	11040	X	8793	-0-	-2247	-0-	1095	1	1827	2	Y	71	20	1			171
							5793	3	78	9							
10	10788	X	7912	-0-	-2876	-0-	1048	1	6795	3	Y	63	193	1			41
							69	9									
11	9570	X	8360	-0-	-1210	-0-	1118	1	7177	3	Y	59	4	1			96
							65	9									
12	9610	X	7388	-0-	-2222	-0-	1119	1	6199	3	Y	64	4	1			156
							70	9									
01	9610	X	7545	-0-	-2065	-0-	1119	1	6418	3	Y	7	9	1			154
							8	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	3	Y	6	1	1			182
							7	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	248	2	Y	7	1	1			188
							785	3	8	9							
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	155	1	1008	3	Y	1	1	1			188
							1	9									
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	160	1	1024	3	Y	1	1	1			188
							1	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	158	1	879	3	Y	1	1	1			188
							1	9									
01	1178	N	449	-0-	-729	-0-	65	1	370	3	Y	13	181	1			20
							14	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	30	30	1			4
							33	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	3	Y	20	4	1			52
						22	9									
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	175	1	291	2	Y	21	5	1			68
						923	3	23	9							
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	178	1	1157	3	Y	25	5	1			88
						28	9									
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	11	5	1			94
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	26	6	1			114
						29	9									
01	1364 N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	176	3	Y	35	13	1			136
						39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	506	1	3602	3	N	27	1	1			219
						30	9									
09	4200 X	3690	-0-	-510	-0-	461	1	769	2	N	19	2	1			236
						2439	3	21	9							
10	4340 X	3822	-0-	-518	-0-	509	1	3298	3	N	14	193	1			57
						15	9									
11	3990 X	3062	-0-	-928	-0-	412	1	2646	3	N	4	2	1			59
						4	9									
12	4123 X	1462	-0-	-2661	-0-	223	1	1235	3	N	4	1	1			62
						4	9									
*01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	655	1	3756	3	N	27	4	1			85
						30	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	664	N	664	-0-		-0-	-0-	73	1	517	3	N	67	3	1			104
								74	9									
09	619	N	619	-0-		-0-	-0-	67	1	112	2	N	75	3	1			176
								357	3	83	9							
10	596	N	596	-0-		-0-	-0-	67	1	434	3	N	86	194	1			68
								95	9									
11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	59	1	379	3	N	59	4	1			123
								65	9									
*12	318	N	318	-0-		-0-	-0-	40	1	223	3	N	50	4	1			169
								55	9									
*01	489	N	489	-0-		-0-	-0-	65	1	374	3	N	45	7	1			207
								50	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	169	1	1204	3	N	57	1	1			98
								63	9									
09	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	170	1	285	2	N	56	1	1			153
								903	3	62	9							
10	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	182	1	1184	3	N	61	1	1			213
								67	9									
11	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	191	1	1230	3	N	40	190	1			63
								44	9									
*12	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	200	1	1109	3	N	53	1	1			115
								58	9									
*01	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	218	1	1248	3	N	63	1	1			177
								69	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	138	1	977	3	N	85	1	1			237
								94	9									
09	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	144	1	242	2	N	94	193	1			138
								766	3	103	9							
10	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	147	1	955	3	N	86	1	1			223
								95	9									
11	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	154	1	988	3	N	104	194	1			133
								114	9									
*12	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	160	1	884	3	N	83	1	1			215
								91	9									
*01	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	171	1	983	3	N	83	191	1			107
								91	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	207	1	1477	3	N	88	6	1			195
								97	9									
09	1650	N	1527	-0-		-123	-0-	183	1	305	2	N	65	7	1			253
								967	3	72	9							
10	1705	X	1381	-0-		-324	-0-	175	1	1131	3	N	68	196	1			125
								75	9									
11	1710	X	1312	-0-		-398	-0-	169	1	1080	3	N	57	7	1			175
								63	9									
12	1767	X	1131	-0-		-636	-0-	163	1	905	3	N	57	7	1			225
								63	9									
01	1767	X	1385	-0-		-382	-0-	199	1	1143	3	N	39	14	1			250
								43	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					72
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					72
							108	3									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-					72
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-					72
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	3	N	-0-					72
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	44	1	250	3	N	-0-					72

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
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	435	1	3092	3	N	422	334	1			268
							464	9									
09	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	432	1	721	2	N	229	329	1			168
							2286	3	252	9							
10	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	452	1	2928	3	N	261	199	1			230
							287	9									
11	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	460	1	2949	3	N	118	281	1			67
							130	9									
12	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	482	1	2671	3	N	224	146	1			145
							246	9									
01	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	478	1	2744	3	N	113	125	1			133
							124	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
08	12028	X	5390	-0-	-6638	-0-	658	1	4674	3	N	53	141	1			107
							58	9									
09	9390	X	7638	-0-	-1752	-0-	949	1	1583	2	N	78	3	1			182
							5020	3	86	9							
10	9703	X	5698	-0-	-4005	-0-	751	1	4864	3	N	75	192	1			65
							83	9									
11	8250	X	5856	-0-	-2394	-0-	773	1	4964	3	N	108	3	1			170
							119	9									
12	7595	X	5545	-0-	-2050	-0-	833	1	4617	3	N	86	3	1			253
							95	9									
01	7905	X	6451	-0-	-1454	-0-	934	1	5356	3	N	146	197	1			202
							161	9									

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
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		166	-0-	166	166	25	1	141	3	N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2368	-0-		-19		-0-	289	1	2057	3	N	20	1	1			149
									22	9									
09	2251	N	2251	-0-		-0-		-0-	280	1	468	2	N	17	1	1			165
									1484	3	19	9							
10	2387	X	2262	-0-		-125		-0-	298	1	1931	3	N	30	1	1			194
									33	9									
11	2280	X	2205	-0-		-75		-0-	293	1	1883	3	N	26	172	1			48
									29	9									
12	2356	X	2016	-0-		-340		-0-	307	1	1695	3	N	13	1	1			60
									14	9									
01	2356	X	2124	-0-		-232		-0-	313	1	1794	3	N	15	2	1			73
									17	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1593	-0-		-112		-0-	193	1	1376	3	N	22	191	1			21
									24	9									
09	1590	X	1583	-0-		-7		-0-	195	1	326	2	N	26	4	1			43
									1033	3	29	9							
10	1644	N	1644	-0-		-0-		-0-	216	1	1397	3	N	28	4	1			67
									31	9									
11	1737	N	1737	-0-		-0-		-0-	232	1	1487	3	N	16	4	1			79
									18	9									
*12	1581	N	1581	-0-		-0-		-0-	237	1	1312	3	N	29	4	1			104
									32	9									
01	1643	N	1628	-0-		-15		-0-	237	1	1358	3	N	30	9	1			125
									33	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3198	-0-		-460		-0-	388	1	2760	3	N	45	190	1			68
									50	9									
09	3330	X	3313	-0-		-17		-0-	409	1	682	2	N	54	1	1			121
									2163	3	59	9							
10	3379	X	3141	-0-		-238		-0-	413	1	2680	3	N	44	1	1			164
									48	9									
11	3270	X	3102	-0-		-168		-0-	414	1	2660	3	N	25	1	1			188
									28	9									
12	3193	X	2876	-0-		-317		-0-	435	1	2408	3	N	30	2	1			216
									33	9									
01	3410	X	2573	-0-		-837		-0-	377	1	2160	3	N	33	3	1			246
									36	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1206	-0-		-499		-0-	148	1	1057	3	N	1	1	1			128
									1	9									
09	1380	N	1011	-0-		-369		-0-	127	1	212	2	N	-0-					128
									672	3									
10	1056	N	1056	-0-		-0-		-0-	141	1	914	3	N	1	1	1			128
									1	9									
11	1170	N	1061	-0-		-109		-0-	143	1	917	3	N	1	1	1			128
									1	9									
*12	938	N	938	-0-		-0-		-0-	143	1	794	3	N	1	1	1			128
									1	9									
01	1054	N	999	-0-		-55		-0-	148	1	850	3	N	1	1	1			128
									1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	403	N	284	-0-		-119	-0-	32	1	224	3	N	25					177
								28	9									
09	210	N	201	-0-		-9	-0-	24	1	40	2	N	11					188
								125	3	12	9							
10	411	X	411	-0-		-0-	-0-	49	1	315	3	N	43	191	1			40
								47	9									
11	452	X	452	-0-		-0-	-0-	57	1	365	3	N	27					67
								30	9									
*12	496	X	496	-0-		-0-	-0-	74	1	410	3	N	11					78
								12	9									
*01	424	X	424	-0-		-0-	-0-	62	1	352	3	N	9					87
								10	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2914	X	2639	-0-		-275	-0-	316	1	2243	3	N	73	8	1			117
								80	9									
09	2550	X	2172	-0-		-378	-0-	269	1	448	2	N	34	66	1			85
								1418	3	37	9							
10	2635	X	2472	-0-		-163	-0-	328	1	2126	3	N	16	11	1			90
								18	9									
11	2550	X	2437	-0-		-113	-0-	326	1	2094	3	N	15	12	1			93
								17	9									
*12	6297	X	6297	-0-		-0-	-0-	958	1	5309	3	N	27	11	1			109
								30	9									
*01	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	1061	1	6087	3	N	33	20	1			122
								36	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2976	X	2957	-0-		-19	-0-	360	1	2554	3	N	39	6	1			76
								43	9									
09	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-	366	1	611	2	N	38	7	1			107
								1939	3	42	9							
10	2883	X	2481	-0-		-402	-0-	326	1	2109	3	N	42	7	1			142
								46	9									
11	2850	X	2681	-0-		-169	-0-	349	1	2243	3	N	81	7	1			216
								89	9									
*12	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-	454	1	2512	3	N	44	7	1			253
								48	9									
01	3069	X	1634	-0-		-1435	-0-	241	1	1383	3	N	9	13	1			249
								10	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

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
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
11	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3

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
08	5797	X	5589	-0-	-208	-0-	684	1	4863	3	N	38					173
							42	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	721	1	1204	2	N	28	176	1			25
							3818	3	31	9							
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	760	1	4927	3	N	42					67
							46	9									
11	5760	X	5653	-0-	-107	-0-	756	1	4858	3	N	35					102
							39	9									
12	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	778	1	4310	3	N	43					145
							47	9									
01	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	808	1	4632	3	N	414	368	1			191
							455	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	N	-0-					6
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					6
							146	3									
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

08	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	507	1	3604	3	N	37	2	1			78
							41	9									
09	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	477	1	796	2	N	38	15	1			101
							2526	3	42	9							
10	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	537	1	3479	3	N	45	2	1			144
							50	9									
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	3	N	13	2	1			155
							14	9									
12	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	554	1	3072	3	N	30	2	1			183
							33	9									
01	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	567	1	3251	3	N	52	4	1			231
							57	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

08	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	528	1	3750	3	N	171	2	1			217
							188	9									
09	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	512	1	855	2	N	125	276	1			66
							2712	3	138	9							
10	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	571	1	3697	3	N	112	2	1			176
							123	9									
11	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	521	1	3351	3	N	220	343	1			53
							242	9									
12	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	530	1	2934	3	N	36	2	1			87
							40	9									
*01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	749	1	4298	3	N	114	5	1			196
							125	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 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
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	615	1	4367	3	N	24	6	1			162
							26	9									
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	572	1	954	2	N	23	7	1			178
							3026	3	25	9							
10	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	582	1	3772	3	N	25	7	1			196
							28	9									
11	4860	X	4020	-0-	-840	-0-	538	1	3449	3	N	30	7	1			219
							33	9									
12	5022	X	3890	-0-	-1132	-0-	588	1	3257	3	N	41	198	1			62
							45	9									
01	5022	X	4044	-0-	-978	-0-	594	1	3405	3	N	41	15	1			88
							45	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1120	1	7959	3	N	85	7	1			130
							94	9									
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	1065	1	1777	2	N	63	126	1			67
							5635	3	69	9							
10	8184	X	8149	-0-	-35	-0-	1076	1	6976	3	N	88	9	1			146
							97	9									
11	8880	X	7267	-0-	-1613	-0-	972	1	6239	3	N	51	10	1			187
							56	9									
12	9176	X	8371	-0-	-805	-0-	1260	1	6979	3	N	120	206	1			101
							132	9									
01	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	1202	1	6908	3	N	69	19	1			151
							76	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	215	1	1531	3	N	1	1	1			68
							1	9									
09	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	219	1	366	2	N	1	1	1			68
							1161	3	1	9							
10	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	242	1	1566	3	N	1	1	1			68
							1	9									
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1707	3	N	1	1	1			68
							1	9									
12	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	244	1	1351	3	N	1	1	1			68
							1	9									
01	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	258	1	1479	3	N	2	2	1			68
							2	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	381	1	2710	3	N	41	1	1			132
							45	9									
09	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	374	1	625	2	N	38	135	1			35
							1980	3	42	9							
10	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	387	1	2511	3	N	45	1	1			79
							50	9									
11	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	396	1	2545	3	N	17	1	1			95
							19	9									
12	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	404	1	2239	3	N	62	2	1			155
							68	9									
01	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	400	1	2297	3	N	52	3	1			204
							57	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6941	-0-	-809	-0-	843	1	5996	3	N	93	186	1			80
							102	9									
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	870	1	1452	2	N	101	8	1			173
							4604	3	111	9							
10	7192	X	5471	-0-	-1721	-0-	722	1	4684	3	N	59	172	1			60
							65	9									
11	6960	X	6088	-0-	-872	-0-	796	1	5115	3	N	161	8	1			213
							177	9									
12	6944	X	5581	-0-	-1363	-0-	829	1	4592	3	N	145	185	1			173
							160	9									
01	7285	X	6408	-0-	-877	-0-	914	1	5241	3	N	230	212	1			191
							253	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2310	-0-	-1038	-0-	281	1	1997	3	N	29	5	1			79
							32	9									
09	3240	X	2076	-0-	-1164	-0-	255	1	425	2	N	43	6	1			116
							1349	3	47	9							
10	3224	X	1453	-0-	-1771	-0-	191	1	1239	3	N	21	6	1			131
							23	9									
11	2970	X	1040	-0-	-1930	-0-	135	1	868	3	N	34	6	1			159
							37	9									
12	2356	X	1226	-0-	-1130	-0-	180	1	999	3	N	43	6	1			196
							47	9									
01	2325	X	1455	-0-	-870	-0-	211	1	1210	3	N	31	195	1			32
							34	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2404	-0-	-665	-0-	295	1	2097	3	N	11	1	1			172
							12	9									
09	2760	X	2491	-0-	-269	-0-	309	1	516	2	N	25	174	1			23
							1638	3	28	9							
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	194	1	1256	3	N	3	1	1			25
							3	9									
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	336	1	2156	3	N	2	1	1			26
							2	9									
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	313	1	1733	3	N	2	1	1			27
							2	9									
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	329	1	1884	3	N	5	2	1			30
							6	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	161	1	1145	3	N	25	1	1			82
							28	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	149	1	249	2	N	52	1	1			133
							790	3	57	9							
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	139	1	904	3	N	25	1	1			157
							28	9									
11	1290	N	932	-0-	-358	-0-	125	1	806	3	N	1	1	1			157
							1	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	144	1	796	3	N	1	1	1			157
							1	9									
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	92	1	526	3	N	9	1	1			165
							10	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
08	3720	X	1085	-0-	-2635	-0-	133	1	944	3	N	7	2	1			58
							8	9									
09	3600	X	822	-0-	-2778	-0-	102	1	170	2	N	10					68
							539	3	11	9							
10	3658	X	751	-0-	-2907	-0-	97	1	630	3	N	22					90
							24	9									
11	2670	X	833	-0-	-1837	-0-	112	1	718	3	N	3					93
							3	9									
12	1829	X	894	-0-	-935	-0-	133	1	739	3	N	20	1	1			112
							22	9									
*01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	174	1	995	3	N	1	1	1			112
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

08	3441	X	1151	-0-	-2290	-0-	140	1	993	3	N	16	7	1			91
							18	9									
09	3330	X	233	-0-	-3097	-0-	28	1	47	2	N	8	6	1			93
							149	3	9	9							
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	3	4	1			92
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					92
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					92
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	904	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	105	1	176	2	N	2	2	1			-0-
							557	3	2	9							
10	3100	N	4166	-0-	1066	1066	556	1	3607	3	N	3	2	1			1
							3	9									
11	1352	N	286	-0-	-1066	-0-	39	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	613	1	3517	3	N	46	2	1			44
							51	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	159	1	1129	3	N	15	1	1			122
							17	9									
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	149	1	249	2	N	10	76	1			56
							789	3	11	9							
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	152	1	986	3	N	13	1	1			68
							14	9									
11	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	163	1	1045	3	N	1	1	1			68
							1	9									
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	154	1	851	3	N	8	1	1			75
							9	9									
01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	144	1	822	3	N	24	1	1			98
							26	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

08	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	282	1	1999	3	N	22	7	1			133
							24	9									
09	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	281	1	469	2	N	23	9	1			147
							1487	3	25	9							
10	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	301	1	1949	3	N	12	9	1			150
							13	9									
11	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	310	1	1991	3	N	11	9	1			152
							12	9									
12	2294	X	2192	-0-	-102	-0-	333	1	1844	3	N	14	9	1			157
							15	9									
01	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	241	1	1380	3	N	32	15	1			174
							35	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	5230	-0-	-10580	-0-	643	1	4570	3	N	15	2	1			78
							17	9									
09	13620	X	4642	-0-	-8978	-0-	582	1	971	2	N	9	2	1			85
							3079	3	10	9							
10	11625	X	4966	-0-	-6659	-0-	663	1	4296	3	N	6	2	1			89
							7	9									
11	9240	X	4873	-0-	-4367	-0-	656	1	4214	3	N	3	2	1			90
							3	9									
12	6882	X	3969	-0-	-2913	-0-	606	1	3360	3	N	3	2	1			91
							3	9									
01	5239	X	3223	-0-	-2016	-0-	478	1	2742	3	N	3	4	1			90
							3	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	834	1	5933	3	N	17	6	1			46
							19	9									
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	820	1	1368	2	N	10	7	1			49
							4338	3	11	9							
10	7161	X	6629	-0-	-532	-0-	884	1	5734	3	N	10	7	1			52
							11	9									
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	923	1	5929	3	N	9	8	1			53
							10	9									
12	6789	X	5028	-0-	-1761	-0-	767	1	4247	3	N	13	8	1			58
							14	9									
01	6789	X	2414	-0-	-4375	-0-	351	1	2015	3	N	44	14	1			88
							48	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	59	1	425	3	N	5	4	1			136
							6	9									
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	56	1	92	2	N	4	5	1			135
							292	3	4	9							
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	N	7	5	1			137
							8	9									
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	58	1	375	3	N	6	5	1			138
							7	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			138
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	43	1	248	3	N	26	8	1			156
							29	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	22	3	1			168
							24	9									
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	90	1	150	2	N	16	3	1			181
							474	3	18	9							
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	631	3	N	18	4	1			195
							20	9									
11	720	N	556	-0-	-164	-0-	74	1	472	3	N	9	4	1			200
							10	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	186	1			26
01	744	N	223	-0-	-521	-0-	30	1	170	3	N	21	10	1			37
							23	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	280	1	1984	3	N	22	5	1			106
							24	9									
09	3030	X	1438	-0-	-1592	-0-	178	1	297	2	N	19	5	1			120
							942	3	21	9							
10	3131	X	1092	-0-	-2039	-0-	142	1	918	3	N	29	5	1			144
							32	9									
11	3030	X	1360	-0-	-1670	-0-	182	1	1168	3	N	9	6	1			147
							10	9									
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	477	1	2639	3	N	18	7	1			158
							20	9									
01	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	255	1	1463	3	N	14	15	1			157
							15	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

08	2914	X	1172	-0-	-1742	-0-	143	1	1019	3	N	9	7	1			117
							10	9									
09	2820	X	1082	-0-	-1738	-0-	135	1	225	2	N	9	10	1			116
							712	3	10	9							
10	2914	X	980	-0-	-1934	-0-	129	1	834	3	N	15	10	1			121
							17	9									
11	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	143	1	922	3	N	16	11	1			126
							18	9									
*12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	212	1	1176	3	N	20	12	1			134
							22	9									
*01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	226	1	1295	3	N	17	23	1			128
							19	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

08	899	N	734	-0-	-165	-0-	721	2	13	9	N	12					50
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	713	2	17	9	N	15					65
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	690	2	13	9	N	12					77
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	2	13	9	N	12					89
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	499	2	12	9	N	11					100
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	N	11	68	1			43

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

08	1674	#	895	-0-	-779	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1890	#	841	-0-	-1049	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	1890	#	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	1177	-0-	-1210	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	5483	-0-	-7227	-0-	28	1	5455	2	N	-0-					18
09	12090	X	6683	-0-	-5407	-0-	6683	2			N	-0-					18
10	DLQ G-10		7948	-0-	7948	7948	58	1	7890	2	N	-0-					18
11	DLQ G-10		8255	-0-	8255	16203	56	1	8199	2	N	-0-					18
12	DLQ G-10		8889	-0-	8889	25092	137	1	8744	2	N	7	7	8			18
							8	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25092					N	NO RPT					18

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	5611 X	4512	-0-	-1099	-0-	354	1	4114	2	Y	40	161	1			52
						44	9									
09	5490 X	3810	-0-	-1680	-0-	330	1	3452	2	Y	25					77
						28	9									
10	5673 X	4741	-0-	-932	-0-	373	1	4287	2	Y	74					151
						81	9									
11	5490 X	5112	-0-	-378	-0-	359	1	4677	2	Y	69	177	1			43
						76	9									
12	5456 X	4857	-0-	-599	-0-	374	1	4443	2	Y	36					79
						40	9									
*01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4585	2	Y	47					126
						52	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	20026 X	18636	-0-	-1390	-0-	1965	1	16453	3	N	198	174	1			221
						218	9									
09	19380 X	16782	-0-	-2598	-0-	1838	1	14681	3	N	239	349	1			111
						263	9									
10	19499 X	16628	-0-	-2871	-0-	1838	1	14567	3	N	203	176	1			138
						223	9									
11	18750 X	16619	-0-	-2131	-0-	1901	1	14468	3	N	227	179	1			186
						250	9									
*12	18631 X	15938	-0-	-2693	-0-	1838	1	13635	3	N	423	538	1			71
						465	9									
01	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	232	178	1			125

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
08	19840	X	13484	-0-	-6356	-0-	699 195	1 9	12590	3	N	177	191	1			244
09	17760	X	10523	-0-	-7237	-0-	587 164	1 9	9772	3	N	149	194	1			199
10	18352	X	15603	-0-	-2749	-0-	699 318	1 9	14586	3	N	289	386	1			102
11	15990	X	15481	-0-	-509	-0-	677 325	1 9	14479	3	N	295	193	1			204
*12	15500	X	12697	-0-	-2803	-0-	654 66	1 9	11977	3	N	60	197	1			67
01	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	488	386	1			169

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3750	2	35	9	N	32					132
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3744	2	33	9	N	30	135	1			27
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					27
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3145	2	17	9	N	15					42
*12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2927	2	17	9	N	15					57
*01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2267	2	15	9	N	14					71

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881		7014	-0-	-3867	9877	6923	2	91	9	N	83					216
09	10530		7292	-0-	-3238	6639	7163	2	129	9	N	117	180	1			153
10	9424		7976	-0-	-1448	5191	7873	2	103	9	N	94	176	1			71
11	9120		6831	-0-	-2289	2902	6662	2	169	9	N	154					225
12	8246	#	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					225
01	7967	#	7029	-0-	-938	-0-	6889	2	140	9	N	127	182	1			104

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	#	2928	-0-	-2218	-0-	2885	2	43	9	N	39	189	1			100
09	3600	#	1619	-0-	-1981	-0-	1561	2	58	9	N	53					153
10	4960	#	2174	-0-	-2786	-0-	2121	2	53	9	N	48					201
11	4800	#	1665	-0-	-3135	-0-	1635	2	30	9	N	27					228
12	4960	#	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					228
*01	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	4969	2	155	9	N	141					235

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	5642 #	4993	-0-	-649	-0-	394 1 39 9	4560 2		Y	35	44 1					25
09	5340 #	4485	-0-	-855	-0-	392 1 11 9	4082 2		Y	10						35
10	5394 #	5011	-0-	-383	-0-	395 1 67 9	4549 2		Y	61	49 1					47
11	5351 R	5351	-0-	-0-	-0-	381 1 22 9	4948 2		Y	20	49 1					18
12	5272 R	5272	-0-	-0-	-0-	408 1 12 9	4852 2		Y	11						29
01	5022 #	4442	-0-	-580	-0-	337 1 9 9	4096 2		Y	8						37

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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
08	5518 #	5036	-0-	-482	-0-	926 1 21 9	4089 2	Y	19	18 1		4
09	5340 #	4656	-0-	-684	-0-	897 1 19 9	3740 2	Y	17	19 1		2
10	5518 #	4586	-0-	-932	-0-	926 1 17 9	3643 2	Y	15	16 1		1
11	5310 #	4057	-0-	-1253	-0-	878 1 21 9	3158 2	Y	19	18 1		2
12	5239 #	1587	-0-	-3652	-0-	191 1 12 9	1384 2	Y	11	12 1		1
01	5022 #	3978	-0-	-1044	-0-	293 1 34 9	3651 2	Y	31	30 1		2

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					71
09	1050	N	192	-0-	-858	-0-	192	2			N	-0-					71
10	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					71
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					71
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					71
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					71

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	11	1	24	2	Y	3					207
							3	9									
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	2					209
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	Y	-0-					209
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					209
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	Y	-0-					11
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	51	1	216	2	Y	-0-					11
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	613	2	Y	-0-					11
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					11
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	2	Y	-0-					11
01	527	N	263	-0-	-264	-0-	52	1	211	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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	Y	-0-					6
09	510	N	190	-0-	-320	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					6
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	Y	-0-					6
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	46	1	292	2	Y	-0-					6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	2	Y	-0-					6
01	527	N	218	-0-	-309	-0-	43	1	175	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2016 - PLUGGED 09/23/16

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
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					3
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					3
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	Y	-0-					3
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	572	2	Y	-0-					5
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-					5
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	Y	-0-					5
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y	-0-					5
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	Y	-0-					5
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	2	Y	-0-					14
09	810	N	623	-0-	-187	-0-	118	1	505	2	Y	-0-					14
10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	110	1	843	2	Y	-0-					14
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y	-0-					14
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	126	1	774	2	Y	-0-					14
01	961	N	624	-0-	-337	-0-	124	1	500	2	Y	-0-					14

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
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					6
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					6
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	Y	-0-					6
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y	-0-					6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	2	Y	-0-					6
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	-0-					2
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					2
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					2
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	2	Y	-0-					5
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	82	1	350	2	Y	-0-					5
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	58	1	443	2	Y	-0-					5
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	72	1	455	2	Y	-0-					5
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	65	1	396	2	Y	-0-					5
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	83	1	335	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

08	2542	N	1198	-0-	-1344	-0-	323	1	866	2	Y	8					86
							9	9									
09	2430	N	1172	-0-	-1258	-0-	313	1	849	2	Y	9					95
							10	9									
10	1488	N	422	-0-	-1066	-0-	114	1	300	2	Y	7					102
							8	9									
11	1170	N	342	-0-	-828	-0-	99	1	236	2	Y	6					108
							7	9									
12	1209	N	347	-0-	-862	-0-	98	1	240	2	Y	8	25	1			91
							9	9									
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	95	1	241	2	Y	5					96
							6	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	682	N	553	-0-	-129	-0-	144	1	387	2	Y	20					209
							22	9									
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	139	1	377	2	Y	20					229
							22	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	491	1	1289	2	Y	36					265
							40	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	432	1	1029	2	Y	31					296
							34	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	424	1	1041	2	Y	43	71	1			268
							47	9									
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	Y	28					296
							31	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
01	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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

08	9086	X	1739	-0-	-7347	-0-	117	1	1622	2	Y	-0-					200
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	Y	-0-					200
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	Y	5					205
							6	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	104	1	1410	2	Y	-0-					205
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	130	1	1673	2	Y	-0-					205
*01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	113	1	1347	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	N	17					90
							19	9									
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	16	1	216	2	N	-0-					90
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	24					114
							26	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	23	1	319	2	N	6					120
							7	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	1					121
							1	9									
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	19	1	226	2	N	-0-					121

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	678	1	9404	2	N	138	130	1			145
							152	9									
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	661	1	9037	2	N	129					274
							142	9									
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	702	1	9096	2	N	130	193	1			211
							143	9									
11	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	528	1	7171	2	N	113	193	1			131
							124	9									
12	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	702	1	9013	2	N	103	179	1			55
							113	9									
*01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	721	1	8581	2	N	197					252
							217	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

08	62	X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15
09	60	X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					15
10	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					15
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					15
01	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15

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 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) 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-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

08	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	147	1	2044	2	N	33					283
							36	9									
09	2520	X	2250	-0-	-270	-0-	151	1	2066	2	N	30					313
							33	9									
10	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	160	1	2077	2	N	50					363
							55	9									
11	2520	X	1643	-0-	-877	-0-	110	1	1501	2	N	29	194	1			198
							32	9									
12	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	152	1	1958	2	N	30					228
							33	9									
*01	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	151	1	1792	2	N	44					272
							48	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

08	DLQ G-10		673	-0-	673	3508	45	1	628	2	Y	-0-					38
09	2900	N	652	-0-	-2248	1260	44	1	599	2	Y	8					46
							9	9									
10	1829	N	569	-0-	-1260	-0-	39	1	504	2	Y	24					70
							26	9									
11	660	N	336	-0-	-324	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					70
12	682	N	321	-0-	-361	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					70
*01	558	N	529	-0-	-29	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	111	1	1534	2	N	39	191	1			61
							43	9									
09	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	97	1	1322	2	N	37					98
							41	9									
10	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	100	1	1296	2	N	7					105
							8	9									
11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	76	1	1038	2	N	43					148
							47	9									
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	98	1	1255	2	N	37					185
							41	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	48	191	1			42
							53	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	86 18	1 9	1192	2	N	16					151
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	165 36	1 9	2257	2	N	33					184
10	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	44 8	1 9	569	2	N	7					191
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	79 12	1 9	1078	2	N	11					202
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139 18	1 9	1781	2	N	16					218
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	30 2	1 9	361	2	N	2					220

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
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	255 51	1 9	3539	2	N	46	63	1			149
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	252 34	1 9	3441	2	N	31					180
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	270 31	1 9	3503	2	N	28					208
11	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	214 41	1 9	2907	2	N	37	194	1			51
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	253 17	1 9	3249	2	N	15					66
01	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	276 36	1 9	3289	2	N	33					99

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
08	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	130 6	1 9	1667	2	N	-0-					108
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	125 14	1 9	1611	2	N	5					113
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	139 13	1 9	1741	2	N	13					126
11	1740	N	1448	-0-	-292	-0-	128 8	1 9	1307	2	N	12					138
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	136 31	1 9	1762	2	N	7					145
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135 31	1 9	1727	2	N	28					173

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

08	775	N	739	-0-	-36	-0-	53 7	1 9	679	2	N	6					141
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	48 13	1 9	615	2	N	12					153
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54 30	1 9	678	2	N	27					180
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	55 12	1 9	559	2	N	11					191
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-					191
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	52	1	671	2	N	-0-					191

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

08	837	N	670	-0-	-167	-0-	44 21	1 9	605	2	N	19					143
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	613	2	N	16					159
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	641	2	N	16					175
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	34 9	1 9	464	2	N	8					183
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	39 6	1 9	503	2	N	5					188
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	46 22	1 9	542	2	N	20					208

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	871	-0-	-214	-0-	62	1	799	2	N	9					41
							10	9									
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	60	1	769	2	N	28					69
							31	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	N	4					73
							4	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	774	2	N	6					79
							7	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	70	1	907	2	N	22					101
							24	9									
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	N	27					128
							30	9									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	2					166
							2	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					166
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	23	1	290	2	N	-0-					166
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-					166
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					166
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	6					172
							7	9									

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
08	806	X	654	-0-	-152	-0-	46	1	597	2	N	10					289
							11	9									
09	780	X	515	-0-	-265	-0-	36	1	469	2	N	9	193	1			105
							10	9									
10	806	X	462	-0-	-344	-0-	34	1	426	2	N	2					107
							2	9									
11	780	X	513	-0-	-267	-0-	45	1	459	2	N	8					115
							9	9									
12	744	X	612	-0-	-132	-0-	43	1	561	2	N	7					122
							8	9									
01	651	X	578	-0-	-73	-0-	40	1	510	2	N	25					147
							28	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3755	-0-	3755	3755	3524	2	231	9	N	210					210
09	14B2 EXT		724	-0-	724	4479	689	2	35	9	N	32	184	1			58
10	14B2 EXT		815	-0-	815	5294	763	2	52	9	N	47					105
11	5651	X	357	-0-	-5294	-0-	343	2	14	9	N	13					118
12	1736	X	598	-0-	-1138	-0-	557	3	41	9	N	37					155
*01	1736	X	441	-0-	-1295	-0-	411	2	30	9	N	27					182

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	374	1	5182	2	N	130	191	1			134
							143	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	368	1	5036	2	N	150	194	1			90
							165	9									
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	383	1	4961	2	N	86					176
							95	9									
11	5130	X	4425	-0-	-705	-0-	291	1	3950	2	N	167	173	1			170
							184	9									
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	403	1	5174	2	N	80					250
							88	9									
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	435	1	5178	2	N	150	197	1			203
							165	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
08	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	141	1	1959	2	N	5					186
							6	9									
09	2520	X	2036	-0-	-484	-0-	137	1	1873	2	N	24					210
							26	9									
10	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	148	1	1918	2	N	24	192	1			42
							26	9									
11	2070	X	1791	-0-	-279	-0-	122	1	1660	2	N	8					50
							9	9									
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	149	1	1919	2	N	10					60
							11	9									
*01	2108	X	1949	-0-	-159	-0-	150	1	1788	2	N	10					70
							11	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					111
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	33	1	419	2	N	6					117
							7	9									
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	33	1	412	2	N	6					123
							7	9									
11	570	N	209	-0-	-361	-0-	19	1	190	2	N	-0-					123
12	465	N	269	-0-	-196	-0-	19	1	250	2	N	-0-					123
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-					123

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
08	496	X	469	-0-	-27	-0-	34	1	433	2	N	2					164
							2	9									
09	480	X	461	-0-	-19	-0-	32	1	410	2	N	17					181
							19	9									
10	527	X	499	-0-	-28	-0-	35	1	441	2	N	21					202
							23	9									
11	510	X	374	-0-	-136	-0-	33	1	341	2	N	-0-					202
12	527	X	459	-0-	-68	-0-	33	1	426	2	N	-0-					202
*01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	N	22					224
							24	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	11					64
							12	9									
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	9					73
							10	9									
10	620	X	593	-0-	-27	-0-	43	1	541	2	N	8					81
							9	9									
11	690	X	350	-0-	-340	-0-	31	1	313	2	N	5					86
							6	9									
12	682	X	582	-0-	-100	-0-	42	1	539	2	N	1					87
							1	9									
01	682	X	555	-0-	-127	-0-	39	1	498	2	N	16					103
							18	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

08	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	130	1	1670	2	N	13					45
							14	9									
09	1920	X	1734	-0-	-186	-0-	122	1	1575	2	N	34					79
							37	9									
10	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	145	1	1820	2	N	4					83
							4	9									
11	1920	X	1814	-0-	-106	-0-	162	1	1646	2	N	5					88
							6	9									
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	132	1	1707	2	N	10					98
							11	9									
01	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	136	1	1745	2	N	7					105
							8	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

08	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
01	372	N	160	-0-	-212	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

08	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	67	1	933	2	N	20					178
							22	9									
09	1110	X	1087	-0-	-23	-0-	73	1	995	2	N	17					195
							19	9									
10	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	76	1	983	2	N	19	174	1			40
							21	9									
11	1110	X	908	-0-	-202	-0-	62	1	844	2	N	2					42
							2	9									
12	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	75	1	957	2	N	16					58
							18	9									
01	1116	X	959	-0-	-157	-0-	72	1	861	2	N	24					82
							26	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 "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	902	-0-	-245	-0-	61	1	841	2	N	-0-					184
09	1020	X	923	-0-	-97	-0-	62	1	846	2	N	14					198
							15	9									
10	1054	X	854	-0-	-200	-0-	61	1	785	2	N	7					205
							8	9									
11	990	X	802	-0-	-188	-0-	54	1	735	2	N	12					217
							13	9									
12	992	X	870	-0-	-122	-0-	63	1	807	2	N	-0-					217
01	961	X	843	-0-	-118	-0-	61	1	731	2	N	46					263
							51	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

08	5797	X	5744	-0-	-53	-0-	375	1	5207	2	N	147					237
							162	9									
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	399	1	5462	2	N	93	193	1			137
							102	9									
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	418	1	5412	2	N	157	194	1			100
							173	9									
11	5610	X	5417	-0-	-193	-0-	363	1	4935	2	N	108					208
							119	9									
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	417	1	5350	2	N	138	196	1			150
							152	9									
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	423	1	5032	2	N	168	193	1			125
							185	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

08	6076	X	4660	-0-	-1416	-0-	309	1	4284	2	N	61					199
							67	9									
09	5850	X	4293	-0-	-1557	-0-	287	1	3923	2	N	75	191	1			83
							83	9									
10	6045	X	3710	-0-	-2335	-0-	261	1	3380	2	N	63					146
							69	9									
11	5850	X	3079	-0-	-2771	-0-	207	1	2820	2	N	47					193
							52	9									
12	5239	X	3960	-0-	-1279	-0-	281	1	3613	2	N	60					253
							66	9									
01	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	279	1	3322	2	N	59	194	1			118
							65	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		4305	-0-	4305	4305	4125	2	180	9	N	164	147	1			17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4305					N	NO RPT					17

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		3361	-0-	3361	3361	3241	2	120	9	N	109	37	1			72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3361					N	NO RPT					72

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	1725	-0-	-2336	-0-	1692	2	33	9	N	30					215
09	3930	X	1991	-0-	-1939	-0-	1950	2	41	9	N	37					252
10	2201	X	1506	-0-	-695	-0-	1492	2	14	9	N	13					265
11	1680	X	1063	-0-	-617	-0-	1046	2	17	9	N	15					280
12	2046	X	1779	-0-	-267	-0-	1633	2	146	9	N	133	195	1			218
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1895	2	66	9	N	60					278

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					326
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	696	2	30	9	N	27					353
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					355
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					365
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	609	2	14	9	N	13	192	1			186
01	837	N	274	-0-	-563	-0-	265	2	9	9	N	8					194

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	272	2	17	9	N	15					101
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	14					115
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					122
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	108	2	3	9	N	3					125
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	280	2	64	9	N	58					183
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					205

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	9122		9058	-0-	-64	19002	509 2008	1 9	6541	2	N	1825	1771	1			268
09	8597		8597	-0-	-0-	19002	506 1574	1 9	6517	2	N	1431	1604	1			95
10	8823		8823	-0-	-0-	19002	508 1927	1 9	6388	2	N	1752	1622	1			225
11	8160		4207	-0-	-3953	15049	259 1317	1 9	2631	2	N	1197	1076	1			346
*12	9260	X	9260	-0-	-0-	15049	512 2114	1 9	6634	2	N	1922	1992	1			276
*01	8940		8940	-0-	-0-	15049	499 2060	1 9	6381	2	N	1873	1975	1			174

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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

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
08	3658	#	3245	-0-	-413	-0-	3155	2	90	9	Y	82					130
09	3801	R	3801	-0-	-0-	-0-	3676	2	125	9	Y	114	182	1			62
10	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	3726	2	70	9	Y	64					126
11	3645	R	3645	-0-	-0-	-0-	3573	2	72	9	Y	65	134	1			57
12	3937	#	2334	-0-	-1603	-0-	2282	2	52	9	Y	47					104
01	3937	#	2506	-0-	-1431	-0-	2485	2	21	9	Y	19					123

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	28024 X	20146	-0-	-7878	-0-	978	1	18738	2	Y	391	395	1			39
						430	9									
09	27120 X	17620	-0-	-9500	-0-	914	1	16372	2	Y	304	314	1			29
						334	9									
10	25885 X	16568	-0-	-9317	-0-	813	1	15455	2	Y	273	253	1			49
						300	9									
11	22890 X	13291	-0-	-9599	-0-	769	1	12256	2	Y	242	247	1			44
						266	9									
12	21142 X	11911	-0-	-9231	-0-	759	1	10879	2	Y	248	241	1			51
						273	9									
01	20150 X	9792	-0-	-10358	-0-	704	1	8888	2	Y	182	219	1			14
						200	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

08	14353 X	11619	-0-	-2734	-0-	570	1	10848	2	N	183	179	1			62
						201	9									
09	13890 X	10249	-0-	-3641	-0-	532	1	9555	2	N	147					209
						162	9									
10	14353 X	9822	-0-	-4531	-0-	519	1	9132	2	N	155	185	1			179
						171	9									
11	13140 X	8120	-0-	-5020	-0-	355	1	7609	2	N	142	184	1			137
						156	9									
12	12369 X	7302	-0-	-5067	-0-	184	1	6977	2	N	128	179	1			86
						141	9									
01	11625 X	6574	-0-	-5051	-0-	175	1	6264	2	N	123					209
						135	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80073	X	43471	-0-	-36602	-0-	537	1	41597	2	Y	1215	1262	1			122
							1337	9									
09	77490	X	62783	-0-	-14707	-0-	1531	1	59527	2	Y	1568	1540	1			150
							1725	9									
10	75671	X	64655	-0-	-11016	-0-	1567	1	61399	2	Y	1535	1411	1			274
							1689	9									
11	67110	X	63403	-0-	-3707	-0-	1559	1	60022	2	Y	1656	1629	1			301
							1822	9									
12	64883	X	64848	-0-	-35	-0-	1627	1	61102	2	Y	1926	1831	1			396
							2119	9									
01	64883	X	59274	-0-	-5609	-0-	1596	1	55945	2	Y	1575	1848	1			123
							1733	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

08	4061	X	513	-0-	-3548	-0-	165	1	348	2	N	-0-					153
09	3780	X	59	-0-	-3721	-0-	31	2	28	9	N	25	139	1			39
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					39
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					39
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					39
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					39

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	802	1	2393	2	N	34	181	1			70
							37	9									
09	2790	X	1434	-0-	-1356	-0-	780	1	633	2	N	19					89
							21	9									
10	2883	X	653	-0-	-2230	-0-	190	1	452	2	N	10					99
							11	9									
11	2790	X	538	-0-	-2252	-0-	135	1	394	2	N	8					107
							9	9									
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	806	1	3546	2	N	124					231
							136	9									
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	801	1	2309	2	N	70	184	1			117
							77	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63 28	1 9	661	3	N	25					160
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75 124	1 9	856	3	N	113					273
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	101 55	1 9	1084	3	N	50	175	1			148
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	107 79	1 9	1005	3	N	72					220
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	170 31	1 9	1210	3	N	28	176	1			72
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117 130	1 9	1326	3	N	118					190

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7836	-0-	-813	-0-	680 44	1 9	7112	3	N	40					190
09	9660	X	8484	-0-	-1176	-0-	677 59	1 9	7748	3	N	54	166	1			78
10	9982	X	7860	-0-	-2122	-0-	661 81	1 9	7118	3	N	74					152
11	9660	X	6841	-0-	-2819	-0-	649 105	1 9	6087	3	N	95					247
12	8773	X	4864	-0-	-3909	-0-	594 47	1 9	4223	3	N	43	193	1			97
01	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	664 34	1 9	7508	3	N	31					128

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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 "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	292 245	1 9	3389	2	N	223	188	1			154
09	4500	X	1399	-0-	-3101	-0-	73 69	1 9	1257	2	N	63					217
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					217
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					217
12	4216	X	63	-0-	-4153	-0-	63	2			N	-0-					217
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					217

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	792 108	1 9	2402	2	Y	98	1	8			228
09	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	767 141	1 9	2488	2	Y	128	188	1			168
10	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	800 128	1 9	2359	2	Y	116	192	1	1	7	91
11	3450	X	3142	-0-	-308	-0-	761 149	1 9	2232	2	Y	135	2	8			224
12	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	794 141	1 9	2391	2	Y	128	173	1	1	8	178
01	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	788 129	1 9	2028	2	Y	117	183	1			112

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 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
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	142 1	1 9	1663	2	Y	1	26	1	1	8	2
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	166	1	1892	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	1681	2	Y	1	1	8			-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	1679	2	Y	2	2	8			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	1742	2	Y	1	1	8			-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13434	-0-		-795		-0-		1485	1	11717	2	Y	211	183	1	1	8	69
										232	9									
09	13770	X	12818	-0-		-952		-0-		1446	1	11189	2	Y	166	181	1			54
										183	9									
10	14229	X	13015	-0-		-1214		-0-		1711	1	11103	2	Y	183	181	1			56
										201	9									
11	13530	X	11989	-0-		-1541		-0-		1653	1	10138	2	Y	180	104	1			132
										198	9									
12	13516	X	12200	-0-		-1316		-0-		1706	1	10261	2	Y	212	299	1			45
										233	9									
01	13423	X	11980	-0-		-1443		-0-		1706	1	10092	2	Y	165	97	1			113
										182	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-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-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

08	3015	X	3015	-0-		-0-		-0-		632	1	2206	2	Y	161	180	1	1	8	82
										177	9									
09	2850	X	2850	-0-		-0-		-0-		616	1	2040	2	Y	176	188	1			70
										194	9									
10	3086	X	3086	-0-		-0-		-0-		534	1	2364	2	Y	171	175	1	1	7	65
										188	9									
11	2844	X	2844	-0-		-0-		-0-		524	1	2146	2	Y	158	166	1	2	8	55
										174	9									
12	2635	X	2295	-0-		-340		-0-		416	1	1771	2	Y	98	73	1	1	8	79
										108	9									
01	2635	X	2160	-0-		-475		-0-		365	1	1698	2	Y	88	104	1			63
										97	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

08	2914	X	1888	-0-		-1026		-0-		837	1	887	2	Y	149	127	1			73
										164	9									
09	2760	X	1522	-0-		-1238		-0-		783	1	618	2	Y	110	156	1			27
										121	9									
10	2511	X	1422	-0-		-1089		-0-		790	1	504	2	Y	116	118	1			25
										128	9									
11	2040	X	498	-0-		-1542		-0-		180	1	270	2	Y	44	58	1			11
										48	9									
12	2108	X	1113	-0-		-995		-0-		736	1	257	2	Y	109	90	1			30
										120	9									
01	1891	X	1393	-0-		-498		-0-		820	1	427	2	Y	133	140	1			23
										146	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	694	1	5849	2	N	85	191	1			104
							94	9									
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	672	1	5992	2	N	92					196
							101	9									
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	678	1	4985	2	N	75	190	1			81
							83	9									
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	669	1	4471	2	N	68					149
							75	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	694	1	4439	2	N	79					228
							87	9									
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	694	1	4341	2	N	81	193	1			116
							89	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5261	-0-	-9	-0-	100	1	5016	2	Y	132	114	1			43
							145	9									
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	99	1	4931	2	Y	108	116	1			35
							119	9									
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	117	1	5068	2	Y	120	118	1			37
							132	9									
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	172	1	4876	2	Y	125	70	1			92
							138	9									
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	263	1	5099	2	Y	195	245	1			42
							215	9									
*01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	262	1	4966	2	Y	148	88	1			102
							163	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	645	1	8650	2	Y	-0-					-0-
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	580	1	6658	2	Y	-0-					-0-
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	223	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	613	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	611	1	7685	2	Y	150	51	1			99
							165	9									
*01	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	690	1	11010	2	Y	259	180	1			178
							285	9									

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
08	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	453	1	5295	2	Y	282	164	1	2	8	293
							310	9									
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	488	1	5560	2	Y	171	361	1			103
							188	9									
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	571	1	5616	2	Y	167	184	1	3	8	83
							184	9									
11	5880	X	5845	-0-	-35	-0-	527	1	5108	2	Y	191	176	1	3	8	95
							210	9									
12	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	534	1	5017	2	Y	173	179	1	1	8	88
							190	9									
*01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	586	1	5788	2	Y	200	179	1			109
							220	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

08	837	N	553	-0-	-284	-0-	124	1	412	2	N	15					198
							17	9									
09	720	N	343	-0-	-377	-0-	120	1	210	2	N	12					210
							13	9									
10	527	N	365	-0-	-162	-0-	124	1	208	2	N	30					240
							33	9									
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	120	1	285	2	N	6	179	1			67
							7	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	380	2	N	23					90
							25	9									
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	404	2	N	34					124
							37	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	336	1	4503	2	Y	217	182	1			192
							239	9									
09	4800	X	4747	-0-	-53	-0-	369	1	4237	2	Y	128	192	1			128
							141	9									
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	749	1	3863	2	Y	35					163
							39	9									
11	4890	X	4569	-0-	-321	-0-	337	1	4077	2	Y	141	2	8			302
							155	9									
12	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	357	1	4487	2	Y	15	307	1	1	8	9
							17	9									
01	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	291	1	4648	2	Y	17	14	1			12
							19	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10695	X	1059	-0-		-9636	-0-	231	1	806	2	Y	20	48	1			10
								22	9									
09	10350	X	795	-0-		-9555	-0-	180	1	596	2	Y	17	20	1			7
								19	9									
10	10044	X	1645	-0-		-8399	-0-	297	1	1313	2	Y	32	26	1	1	8	12
								35	9									
11	7320	X	1381	-0-		-5939	-0-	265	1	1084	2	Y	29	29	1	3	8	9
								32	9									
12	3596	X	1967	-0-		-1629	-0-	368	1	1566	2	Y	30	15	1	1	8	23
								33	9									
*01	2330	X	2330	-0-		-0-	-0-	406	1	1888	2	Y	33	33	1			23
								36	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6124	X	6124	-0-		-0-	-0-	124	1	5758	2	N	220	178	1			218
								242	9									
09	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	120	1	5289	2	N	203	183	1			238
								223	9									
10	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	124	1	5234	2	N	222	369	1			91
								244	9									
11	5400	X	5322	-0-		-78	-0-	118	1	4991	2	N	194	190	1			95
								213	9									
12	5580	X	5532	-0-		-48	-0-	124	1	5181	2	N	206	188	1			113
								227	9									
01	5580	X	5316	-0-		-264	-0-	124	1	4892	2	N	273	193	1			193
								300	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	244	1	1928	2	Y	304	267	1			99
								334	9									
09	2250	N	2209	-0-		-41	-0-	224	1	1736	2	Y	226	252	1			73
								249	9									
10	2573	N	15	-0-		-2558	-0-	2	1	11	2	Y	2	74	1	1	8	-0-
								2	9									
11	2430	N	-0-	-0-		-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-		-2294	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	15	N	-0-	-0-		-15	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	225	1	787	2	Y	125	138	1			64
								138	9									
09	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	258	1	853	2	Y	163	162	1			65
								179	9									
10	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	257	1	1139	2	Y	181	176	1	1	7	69
								199	9									
11	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	265	1	1086	2	Y	174	181	1	1	8	61
								191	9									
12	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	292	1	1244	2	Y	223	103	1			181
								245	9									
*01	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	301	1	1401	2	Y	235	248	1			168
								259	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
08	12307	X	12186	-0-	-121	-0-	496	1	10595	2	Y	995	813	1	1	8	488
							1095	9									
09	11910	X	11690	-0-	-220	-0-	507	1	10214	2	Y	881	1155	1			214
							969	9									
10	12214	X	11794	-0-	-420	-0-	570	1	10118	2	Y	1005	999	1	1	7	219
							1106	9									
11	11820	X	9890	-0-	-1930	-0-	616	1	8276	2	Y	907	899	1	2	8	225
							998	9									
12	12214	X	8760	-0-	-3454	-0-	737	1	7038	2	Y	895	871	1	1	8	248
							985	9									
01	12183	X	9217	-0-	-2966	-0-	646	1	7568	2	Y	912	1001	1			159
							1003	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129642	X	67180	-0-	-62462	-0-	868	1	65146	2	N	1060	1084	1			130
							1166	9									
09	125460	X	72670	-0-	-52790	-0-	2852	1	68766	2	N	956	898	1			188
							1052	9									
10	117583	X	63072	-0-	-54511	-0-	2799	1	59419	2	N	776	716	1	1	7	247
							854	9									
11	94710	X	50201	-0-	-44509	-0-	2465	1	46923	2	N	739	737	1			249
							813	9									
12	80755	X	43972	-0-	-36783	-0-	2342	1	41027	2	N	548	546	1			251
							603	9									
01	75082	X	31972	-0-	-43110	-0-	2245	1	29221	2	N	460	375	1			336
							506	9									

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152396	X	116044	-0-	-36352	-0-	868	1	112975	2	N	2001	2036	1	1	8	204
							2201	9									
09	147480	X	106315	-0-	-41165	-0-	840	1	103574	2	N	1728	1657	1			275
							1901	9									
10	150102	X	100210	-0-	-49892	-0-	868	1	97553	2	N	1626	1692	1	1	7	208
							1789	9									
11	132690	X	87787	-0-	-44903	-0-	840	1	85417	2	N	1391	1333	1	2	8	264
							1530	9									
12	125705	X	83116	-0-	-42589	-0-	847	1	80809	2	N	1327	1135	1			456
							1460	9									
01	116033	X	75831	-0-	-40202	-0-	868	1	73653	2	N	1191	1495	1			152
							1310	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	280	-0-	-216	-0-	18	1	262	2	N	-0-					76
09	360	X	225	-0-	-135	-0-	15	1	210	2	N	-0-					76
10	279	X	210	-0-	-69	-0-	15	1	195	2	N	-0-					76
11	270	X	97	-0-	-173	-0-	10	1	87	2	N	-0-					76
12	279	X	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	2	N	-0-	45	1			31
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	434	1	1547	2	N	67					133
							74	9									
09	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	414	1	1432	2	N	74	172	1			35
							81	9									
10	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	424	1	1432	2	N	67					102
							74	9									
11	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	408	1	1296	2	N	78					180
							86	9									
12	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	416	1	1335	2	N	63	199	1			44
							69	9									
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

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
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					59
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					59
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	59	1	791	2	Y	-0-					59
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	68	1	601	2	Y	-0-					59
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-	35	1			5
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	160	1	229	2	Y	87					155
							96	9									
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	151	1	176	2	Y	90	188	1			57
							99	9									
10	527	N	406	-0-	-121	-0-	157	1	152	2	Y	88					145
							97	9									
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	150	1	197	2	Y	82					227
							90	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	174	1	137	2	Y	105	282	1			50
							116	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	2	Y	-0-					82
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					82
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					82
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					82
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	-0-	47	1			8
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	367	1	1307	2	N	39	1	8			142
							43	9									
09	1800	X	1665	-0-	-135	-0-	362	1	1252	2	N	46					188
							51	9									
10	1767	X	1710	-0-	-57	-0-	378	1	1279	2	N	48					236
							53	9									
11	1710	X	1576	-0-	-134	-0-	368	1	1168	2	N	36	190	1	1	8	81
							40	9									
12	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	386	1	1238	2	N	86	127	1			40
							95	9									
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	143	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	155	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	155	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	159	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1797 1008	1 9	3685	3	Y	916	711	1			383
09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	1723 955	1 9	3910	3	Y	868	907	1			344
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1778 966	1 9	3996	3	Y	878	906	1			316
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1729 910	1 9	3812	3	Y	827	741	1			402
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1787 921	1 9	3648	3	Y	837	917	1			322
*01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1778 963	1 9	3785	3	Y	875	912	1			285

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	301 114	1 9	1057	2	Y	104	61	1			111
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	293 19	1 9	1028	2	Y	17					128
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	305 24	1 9	1039	2	Y	22					150
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	293 12	1 9	1035	2	Y	11					161
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	259 40	1 9	1250	2	Y	36	169	1			28
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					28

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	69 21	1 9	243	2	N	19	131	1			34
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	63 3	1 9	222	2	N	3					37
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	64 3	1 9	216	2	N	3					40
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	60 2	1 9	212	2	N	2					42
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	45 15	1 9	217	2	N	14	45	1			11
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	2170	N	2110	-0-	-60 B	-6202	182	1	1917	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	2100	N	2375	-0-	275 B	-5927	176	1	2171	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	2325	N	2410	-0-	85 B	-5842	143	1	2033	3	Y	-0-					-0-
							234	4									
11	2040	N	2164	-0-	124 B	-5718	81	1	1957	3	Y	-0-					-0-
							126	4									
12	2325	N	2352	-0-	27 B	-5691	162	1	2174	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-5691					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

08	4650	3995	-0-	-655	8893	3995	2				N	-0-					27
09	4500	-0-	-0-	-4500	4393						N	2					29
10	4650	-0-	-0-	-4650	-0-						N	1					30
11	4500	4434	-0-	-66	-0-	4296	2	138	9		N	125	125	8			30
12	9742	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2				N	-0-					30
*01	9261	9261	-0-	-0-	-0-	9195	2	66	9		N	60	63	8			27

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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

08	248	N	216	-0-	-32	-0-	90	1	126	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	90	1	133	2	N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	90	1	127	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	90	1	123	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	81	1	69	2	N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	78	1	110	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	71	1	131	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

08	465	N	404	-0-	-61	-0-	168	1	236	2	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	168	1	250	2	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	168	1	239	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	168	1	230	2	N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	168	1	236	2	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	168	1	250	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	168	1	239	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	168	1	230	2	N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	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
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	280	1	394	2	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	280	1	416	2	N	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	280	1	398	2	N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					-0-
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	255	1	217	2	N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	254	1	466	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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	34	1	47	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	34	1	50	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	34	1	48	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	34	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	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
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1009	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1009	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	1009	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1009	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	917	1	780	2	N	-0-					-0-
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	917	1	1678	2	N	-0-					-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	150	X	29	-0-	-121	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1577	-0-	-4	-0-	1354	1	85	2	Y	125	102	1			115
							138	9									
09	1530	X	1507	-0-	-23	-0-	1322	1	73	2	Y	102	106	1			111
							112	9									
10	1581	X	1494	-0-	-87	-0-	1320	1	16	2	Y	144	195	1			60
							158	9									
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1407	1	144	9	Y	131	112	1			79
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1142	1	175	2	Y	105	100	1			84
							116	9									
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1607	1	184	9	Y	167	209	1			42

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	509	1	506	2	Y	85	90	1			28
							94	9									
09	1110	X	928	-0-	-182	-0-	514	1	320	2	Y	85	86	1			27
							94	9									
10	1147	X	881	-0-	-266	-0-	488	1	263	2	Y	118	111	1			34
							130	9									
11	1110	X	576	-0-	-534	-0-	331	1	180	2	Y	59	61	1			32
							65	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	372	1	600	2	Y	35	45	1			22
							39	9									
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	426	1	974	2	Y	52	64	1			10
							57	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

08	186	N	121	-0-	-65	-0-	45	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	35	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	38	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	32	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	20	1	68	2	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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

08	1085	X	472	-0-	-613	-0-	309	1	45	2	Y	107	119	1			41
							118	9									
09	1050	X	808	-0-	-242	-0-	348	1	261	2	Y	181	192	1			30
							199	9									
10	1085	X	811	-0-	-274	-0-	382	1	211	2	Y	198	133	1			95
							218	9									
11	720	X	668	-0-	-52	-0-	395	1	142	2	Y	119	172	1			42
							131	9									
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	276	1	205	2	Y	88	108	1			22
							97	9									
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	193	1	305	2	Y	69	82	1			9
							76	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

08	651	N	549	-0-	-102	-0-	476	1	73	9	Y	66	48	1			61
09	660	N	489	-0-	-171	-0-	421	1	68	9	Y	62	102	1			21
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	460	1	76	9	Y	69	52	1			38
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	301	1	72	9	Y	65					103
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	338	1	32	2	Y	64	134	1			33
							70	9									
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	443	1	67	9	Y	61	61	1			33

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	X	735	-0-	-1676	-0-	734	1	1	9	Y	1	7	1			2
09	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	1			Y	-0-	2	1			-0-
10	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	1			Y	-0-					-0-
11	720	X	491	-0-	-229	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	55	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	62	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	31	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	66	1	80	2	Y	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	802	1	540	2	Y	307	296	1			92
							338	9									
09	1890	X	1551	-0-	-339	-0-	702	1	504	2	Y	314	310	1			96
							345	9									
10	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	715	1	389	2	Y	326	324	1			98
							359	9									
11	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	875	1	336	2	Y	363	304	1			157
							399	9									
12	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	1118	1	8	2	Y	385	366	1			176
							424	9									
01	1674	X	1420	-0-	-254	-0-	879	1	160	2	Y	346	452	1			70
							381	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	47	1	14	2	N	-0-					14
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	1			N	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					14

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	317	1	57	2	Y	84	85	1			26
							92	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	311	1	61	2	Y	85	85	1			26
							94	9									
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	283	1	130	9	Y	118	111	1			33
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	373	1	57	2	Y	91	82	1			42
							100	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	344	1	141	2	Y	47	60	1			29
							52	9									
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	292	1	131	2	Y	50	68	1			11
							55	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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	7967	#	7303	-0-	-664	-0-	7282	2	21	9	N	19					239
09	7590	#	6908	-0-	-682	-0-	6902	2	6	9	N	5					244
10	3868	R	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					244
11	7290	#	5113	-0-	-2177	-0-	5094	2	19	9	N	17					261
12	7409	#	6910	-0-	-499	-0-	6910	2			N	-0-					261
01	7316	#	7303	-0-	-13	-0-	7303	2			N	-0-					261

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	53					175
							58	9									
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	22	187	0			10
							24	9									
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	10	0			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

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
08	713	X	557	-0-	-156	-0-	80	1	455	2	N	20					164
							22	9									
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	N	65	194	1			35
							72	9									
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	7	21	1			21
11	378	X	-0-	-0-	-378	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	99	-0-	-1172	-0-	82	3	17	9	N	15					122
09	1230	X	963	-0-	-267	-0-	960	3	3	9	N	3					125
10	1395	X	232	-0-	-1163	-0-	171	3	61	9	N	55					180
11	1350	X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					180
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					180
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					180

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	3410	X	2433	-0-	-977	-0-	154	1	2269	2	N	9					84
							10	9									
09	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	135	1	2045	2	N	-0-					84
10	2573	X	2281	-0-	-292	-0-	139	1	2138	2	N	4					88
							4	9									
11	2520	X	2055	-0-	-465	-0-	122	1	1919	2	N	13	79	1			22
							14	9									
*12	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	135	1	1966	2	Y	7					29
							8	9									
*01	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	1995	2	13	9	Y	12					41

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

08	465	N	412	-0-	-53	-0-	26	1	385	2	N	1					18
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-					18
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	1					19
							1	9									
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	23	1	355	2	N	3	10	1			12
							3	9									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					12
*01	434	N	350	-0-	-84	-0-	348	2	2	9	Y	2					14

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	64	1	935	2	N	2					54
							2	9									
09	1050	X	962	-0-	-88	-0-	60	1	901	2	N	1					55
							1	9									
10	1023	X	987	-0-	-36	-0-	60	1	923	2	N	4					59
							4	9									
11	990	X	866	-0-	-124	-0-	51	1	808	2	N	6	23	1			42
							7	9									
*12	992	X	931	-0-	-61	-0-	57	1	827	2	Y	43					43
							47	9									
*01	992	X	912	-0-	-80	-0-	905	2	7	9	Y	6					49

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		47	-0-	47	159	47	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		29	-0-	29	188	29	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2016 - W/O TO 04-281644

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

08	11687	X	9426	-0-	-2261	-0-	9326	3	100	9	N	91					965
09	11250	X	10285	-0-	-965	-0-	10206	3	79	9	N	72	182	1			855
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	11933	3	99	9	N	90					945
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10829	3	95	9	N	86	184	1			847
12	10633	X	8807	-0-	-1826	-0-	8712	3	95	9	N	86					933
01	12028	X	8292	-0-	-3736	-0-	8198	3	94	9	N	85	191	1			827

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					171
09	240	X	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	2	N	-0-					171
10	248	X	128	-0-	-120	-0-	4	1	124	2	N	-0-					171
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	171	1			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9040	-0-	-446	-0-	8730	3	310	9	N	282	177	1			257
09	9180	X	8094	-0-	-1086	-0-	7799	3	295	9	N	268	354	1			171
10	9486	X	8561	-0-	-925	-0-	8282	3	279	9	N	254	299	1			126
11	9000	X	8139	-0-	-861	-0-	7866	3	273	9	N	248	288	1			86
12	DLQ G-10		8078	-0-	8078	8078	7815	3	263	9	N	239	179	1			146
01	DLQ G-10		8803	-0-	8803	16881	8524	3	279	9	N	254	321	1			79

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11333	-0-	-416	-0-	10969	3	364	9	N	331	351	1			144
09	11610	X	10551	-0-	-1059	-0-	10215	3	336	9	N	305	350	1			99
10	11997	X	10711	-0-	-1286	-0-	10370	3	341	9	N	310	243	1			166
11	11610	X	10025	-0-	-1585	-0-	9702	3	323	9	N	294	245	1			215
12	DLQ G-10		10554	-0-	10554	10554	10213	3	341	9	N	310	356	1			169
01	DLQ G-10		11316	-0-	11316	21870	11012	3	304	9	N	276	362	1			83

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	2280	3	55	9	N	50					214
09	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	2107	3	62	9	N	56	185	1			85
10	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2132	3	57	9	N	52					137
11	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	1950	3	55	9	N	50					187
12	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	2042	3	54	9	N	49	191	1			45
01	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	2053	3	57	9	N	52					97

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	175	1			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					172

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	8866	-0-	-2759	-0-	8547	3	319	9	N	290	178	1			150
09	10980	X	7879	-0-	-3101	-0-	7585	3	294	9	N	267	352	1			65
10	11346	X	7302	-0-	-4044	-0-	7019	3	283	9	N	257	177	1			145
11	10500	X	6478	-0-	-4022	-0-	6224	3	254	9	N	231	343	1			33
12	DLQ G-10		6380	-0-	6380	6380	6149	3	231	9	N	210	176	1			67
01	DLQ G-10		7515	-0-	7515	13895	7319	3	196	9	N	178	180	1			65

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	3	11	9	Y	10					144
09	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1565	3	11	9	Y	10					154
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	3	22	9	Y	20					174
11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3			Y	-0-					174
12	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	1284	3	6	9	Y	5					179
01	2046	N	1172	-0-	-874	-0-	1161	3	11	9	Y	10					189

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	861	3	64	9	Y	58					149
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	752	3	51	9	Y	46					195
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	Y	15					210
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	Y	13					223
12	837	N	551	-0-	-286	-0-	526	3	25	9	Y	23					246
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					246

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

08	620	N	462	-0-	-158	-0-	83	1	357	2	Y	20	25	1			45
							22	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	97	1	437	2	Y	36	23	1			58
							40	9									
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	106	1	446	2	Y	29	25	1			62
							32	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	Y	23	20	1			65
							25	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	Y	43	54	1			54
							47	9									
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	84	1	319	2	Y	42	54	1			42
							46	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
08	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	510 156	1 9	2199	2	Y	142	185	1			34
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	494 145	1 9	2230	2	Y	132	84	1			82
10	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	508 102	1 9	2125	2	Y	93	82	1			93
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	490 113	1 9	2358	2	Y	103	90	1			106
*12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	490 167	1 9	2422	2	Y	152	190	1			68
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	489 165	1 9	1850	2	Y	150	194	1			24

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	445 132	1 9	1921	2	Y	120	156	1			77
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	446 133	1 9	2016	2	Y	121	78	1			120
10	2573	N	2276	-0-	-297	-0-	420 98	1 9	1758	2	Y	89	78	1			131
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	430 121	1 9	2072	2	Y	110	96	1			145
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	437 111	1 9	2159	2	Y	101	128	1			118
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	465 110	1 9	1761	2	Y	100	129	1			89

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					113
09	1950	N	389	-0-	-1561	-0-	387	3	2	9	Y	2					115
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					115
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	116	3	3	9	Y	3					118
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					118
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					118

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	331	1	2494	3	Y	3	9	1	1	8	65
							3	9									
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	289	1	2136	3	Y	2					67
							2	9									
10	DLQ G-10		2646	-0-	2646	2646	320	1	2316	3	Y	9	10	1			66
							10	9									
11	DLQ G-10		2464	-0-	2464	5110	169	1	2292	3	Y	3					69
							3	9									
12	8007	X	2897	-0-	-5110	-0-	127	1	2762	3	Y	7	10	1			66
							8	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	50	1			44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	152	1			57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	154	1			42

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	444	1	3353	3	N	4	10	1	1	8	48
							4	9									
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	444	1	3277	3	N	2					50
							2	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	455	1	3292	3	N	11	11	1	1	8	49
							12	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	277	1	3768	3	N	3					52
							3	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	172	1	3736	3	N	8	11	1			49
							9	9									
01	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	105	1	3498	3	N	19	21	1			47
							21	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	40	1	2285	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	43	1	2303	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	51	1	2083	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	N	40	40	8			-0-
							44	9									
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	19	1	979	3	N	28	28	8			-0-
							31	9									
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	20	1	931	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									

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
08	496	X	203	-0-	-293	-0-	10	1	193	3	N	-0-					8
09	360	X	286	-0-	-74	-0-	12	1	274	3	N	-0-					8
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-					8
11	476	X	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	N	-0-					8
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	N	-0-					8
01	465	X	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	3	N	-0-					8

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	N	38	38	8			37
							42	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	41	41	8			37
							45	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	205	3	N	43	43	8			37
							47	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	64	64	8			37
							70	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	N	50	50	8			37
							55	9									
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	31	31	8			37
							34	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
08	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	269	1	2033	3	Y	1	2	1	1	8	23
							1	9									
09	3090	X	2157	-0-	-933	-0-	257	1	1899	3	Y	1					24
							1	9									
10	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	423	1	3057	3	Y	2	2	1	1	8	23
							2	9									
11	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6848	231	1	3134	3	Y	1					24
							1	9									
12	10183	X	3335	-0-	-6848	-0-	146	1	3188	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	96	1	3204	3	Y	76	46	1	1	8	52
							84	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7

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
08	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	474	1	3577	3	N	2	2	8			51
							2	9									
09	5040	X	3736	-0-	-1304	-0-	417	1	3079	3	N	218	187	1			82
							240	9									
10	4991	X	3773	-0-	-1218	-0-	459	1	3314	3	N	-0-					82
11	4620	X	3809	-0-	-811	-0-	261	1	3548	3	N	-0-					82
12	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	186	1	4048	3	N	-0-					82
*01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	3	N	34	1	8			115
							37	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	1960	-0-	-1698	-0-	229	1	1731	3	N	-0-	3	1			12
09	3540	X	1602	-0-	-1938	-0-	191	1	1410	3	N	1	1	8			12
							1	9									
10	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	265	1	1912	3	N	99	1	8			110
							109	9									
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2158	3	N	72					182
							79	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2579	3	N	16	177	1			21
							18	9									
*01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	76	1	2543	3	N	1	1	8			21
							1	9									

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			59
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

08	6944	X	5961	-0-	-983	-0-	696	1	5255	3	Y	9	31	1	1	8	103
							10	9									
09	6570	X	5382	-0-	-1188	-0-	641	1	4732	3	Y	8					111
							9	9									
10	DLQ G-10		5822	-0-	5822	5822	704	1	5086	3	Y	29	33	1	1	8	106
							32	9									
11	DLQ G-10		5850	-0-	5850	11672	385	1	5237	3	Y	207	191	1			122
							228	9									
12	17525	X	5853	-0-	-11672	-0-	256	1	5571	3	Y	24	34	1			112
							26	9									
*01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	172	1	5740	3	Y	61	66	1			107
							67	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

08	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	178	1	1340	3	N	1	1	8			10
							1	9									
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	N	-0-					10
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	451	1	3261	3	N	-0-					10
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	221	1	3006	3	N	-0-					10
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	141	1	3077	3	N	-0-					10
01	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	73	1	2449	3	N	-0-					10

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 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
08	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	366	1	2759	3	N	1	1	8			80
							1	9									
09	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	334	1	2463	3	N	-0-					80
10	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	318	1	2300	3	N	1	1	8			80
							1	9									
11	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	190	1	2587	3	N	-0-					80
12	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	115	1	2507	3	N	-0-					80
01	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	82	1	2733	3	N	-0-					80

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

08	775	X	661	-0-	-114	-0-	77	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	X	627	-0-	-123	-0-	75	1	552	3	N	-0-					-0-
10	775	X	671	-0-	-104	-0-	81	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	X	571	-0-	-119	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
12	682	X	544	-0-	-138	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
01	682	X	545	-0-	-137	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

08	2604	X	997	-0-	-1607	-0-	64	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1291	-0-	-1229	-0-	73	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1090	-0-	-1160	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	994	-0-	-1455	-0-	70	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	558	-0-	-1891	-0-	43	1	515	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

08	2325	X	1348	-0-	-977	-0-	86	1	1260	2	Y	2	19	1			12
							2	9									
09	2250	X	1773	-0-	-477	-0-	101	1	1670	2	Y	2					14
							2	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	Y	1					15
							1	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1282	2	Y	1					16
							1	9									
12	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	100	1	1327	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	2					8
							2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	1815	-0-	-1099	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1578	-0-	-702	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2772	-0-	-1041	-0-	178	1	2593	2	Y	1	17	1			10
							1	9									
09	3690	X	2226	-0-	-1464	-0-	126	1	2098	2	Y	2					12
							2	9									
10	3813	X	2243	-0-	-1570	-0-	137	1	2105	2	Y	1					13
							1	9									
11	3270	X	1966	-0-	-1304	-0-	132	1	1833	2	Y	1					14
							1	9									
12	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	141	1	1870	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
01	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	149	1	1802	2	Y	1					7
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	58	1	844	2	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	96	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	955	-0-	-378	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	864	-0-	-624	-0-	66	1	798	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	136	1	1977	2	Y	6	31	1			19
							7	9									
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	177	1	2934	2	Y	7					26
							8	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	187	1	2861	2	Y	3					29
							3	9									
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	173	1	2390	2	Y	4					33
							4	9									
12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	193	1	2552	2	Y	10	28	1			15
							11	9									
01	3038	X	1769	-0-	-1269	-0-	135	1	1631	2	Y	3					18
							3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2025	-0-	-393	-0-	214	1	1754	2	Y	52	56	1			44
							57	9									
09	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	209	1	1619	2	Y	43	58	1			29
							71	4	47	9							
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	192	1	2322	2	Y	27	39	1			17
							30	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	210	1	2341	2	Y	70	39	1			48
							77	9									
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	2	Y	-0-	48	1			-0-
01	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	168	1	1828	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	127	1	982	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	174	-0-	-336	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	980	2	Y	33	22	1			11
							36	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	69	36	1			44
							76	9									
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	933	2	Y	-0-	44	1			-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	116	1	1270	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	248	1	2031	2	Y	52	57	1			44
							57	9									
09	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	179	1	1387	2	Y	43	58	1			29
							61	4	47	9							
10	3100	N	3417	-0-	317	317	261	1	3156	2	Y	-0-	15	1			14
11	1834	N	1517	-0-	-317	-0-	119	1	1321	2	Y	70	38	1			46
							77	9									
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	263	1	2689	2	Y	20	17	1			49
							22	9									
*01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	245	1	2677	2	Y	-0-					49

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	418	1	4287	2	Y	-0-					174
09	5490	X	4000	-0-	-1490	-0-	386	1	3614	2	Y	-0-					174
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	485	1	5251	2	Y	-0-					174
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	463	1	4889	2	Y	3					177
							3	9									
12	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	353	1	4573	2	Y	-0-					177
01	5487	X	3857	-0-	-1630	-0-	182	1	3675	2	Y	-0-					177

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	5496	-0-	-1479	-0-	488	1	5008	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5219	-0-	-1531	-0-	503	1	4716	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4877	-0-	-858	-0-	413	1	4464	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5181	-0-	-369	-0-	448	1	4733	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4836	-0-	-899	-0-	346	1	4490	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4020	-0-	-1467	-0-	190	1	3830	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10153	X	4929	-0-	-5224	-0-	438	1	4491	2	Y	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	374	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	3889	-0-	-978	-0-	329	1	3560	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3560	-0-	-1210	-0-	308	1	3252	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	3429	-0-	-1500	-0-	246	1	3183	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	131	1	2636	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1724	-0-	-818	-0-	153	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	174	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	165	1	1783	2	Y	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3737	-0-	-1843	-0-	549	1	3159	3	N	26					130
							29	9									
09	5400	X	4048	-0-	-1352	-0-	620	1	3413	3	N	14					144
							15	9									
10	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	651	1	3733	3	N	52	161	1			35
							57	9									
11	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	676	1	3193	3	N	23					58
							25	9									
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	255	1	4860	3	N	32					90
							35	9									
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	760	1	5139	3	N	30					120
							33	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	308	1	1771	3	N	6					78
							7	9									
09	1770	X	1700	-0-	-70	-0-	260	1	1433	3	N	6					84
							7	9									
10	3224	X	1714	-0-	-1510	-0-	255	1	1459	3	N	-0-					84
11	3120	X	1644	-0-	-1476	-0-	287	1	1357	3	N	-0-					84
12	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	70	1	1336	3	N	-0-					84
*01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	283	1	1910	3	N	-0-					84
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	697	1	4014	3	N	20					175
							22	9									
09	4980	X	4345	-0-	-635	-0-	665	1	3667	3	N	12					187
							13	9									
10	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	708	1	4058	3	N	12	162	1			37
							13	9									
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1076	1	5086	3	N	20					57
							22	9									
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	256	1	4872	3	N	18					75
							20	9									
*01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	712	1	4817	3	N	15					90
							17	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	38412	NO RPT	-0-	-38412	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	121	1	5579	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	88	1	4272	3	Y	15	29	1	1	8	14
							17	9									
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	84	1	4114	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
11	4530	X	3942	-0-	-588	-0-	73	1	3869	3	Y	-0-					14
12	5704	X	4087	-0-	-1617	-0-	77	1	4009	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
01	5704	X	4202	-0-	-1502	-0-	85	1	4086	3	Y	28	30	1			12
							31	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	8	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	N	1					1
							1	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					1
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	17	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		670	-0-	670	670	13	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		819	-0-	819	1489	15	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	2095	X	606	-0-	-1489	-0-	11	1	595	3	Y	-0-					-0-
*01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	Y	-0-					-0-

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
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	3	N	9	9	8			52
							10	9									
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	65	1	3134	3	N	6	6	8			52
							7	9									
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	65	1	3184	3	N	23	23	8			52
							25	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	3057	3	N	3	3	8			52
							3	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	59	1	3072	3	N	-0-					52
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	63	1	2990	3	N	19	19	8			52
							21	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	9605	-0-	-1834	-0-	1037	1	8501	2	Y	61	72	1			51
							67	9									
09	10050	X	7488	-0-	-2562	-0-	819	1	6337	2	Y	51	68	1			34
							276	4	56	9							
10	10013	X	6299	-0-	-3714	-0-	474	1	5744	2	Y	74	74	1			34
							81	9									
11	9300	X	5886	-0-	-3414	-0-	479	1	5330	2	Y	70	46	1			58
							77	9									
12	9610	X	5463	-0-	-4147	-0-	476	1	4867	2	Y	109	41	1			126
							120	9									
01	9610	X	5931	-0-	-3679	-0-	474	1	5176	2	Y	255					381
							281	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	234	-0-	-324	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	246	-0-	-144	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	4	1	210	3	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	104	1	4802	3	N	2	2	8			17
							2	9									
09	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	91	1	4409	3	N	-0-					17
10	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	92	1	4508	3	N	1	1	8			17
							1	9									
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	78	1	4129	3	N	-0-					17
12	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	86	1	4451	3	N	-0-					17
01	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	96	1	4576	3	N	6					23
							7	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

08	8525 X	6873	-0-	-1652	-0-	144	1	6626	3	Y	94	44	1	47	8	17
						103	9									
09	8250 X	6544	-0-	-1706	-0-	132	1	6399	3	Y	12	17	1	6	8	6
						13	9									
10	7781 X	6956	-0-	-825	-0-	138	1	6750	3	Y	62	17	1	31	8	20
						68	9									
11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	151	1	7976	3	Y	14	17	1	7	8	10
						15	9									
12	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	152	1	7842	3	Y	16	15	1	8	8	3
						18	9									
*01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	180	1	8634	3	Y	40	15	1	20	8	8
						44	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

08	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	308 1 1 9	14198	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
09	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	277 1 1 9	13408	3	Y	1					1
10	14198 X	14017	-0-	-181	-0-	281 1 2 9	13734	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
11	14040 X	12915	-0-	-1125	-0-	240 1 1 9	12674	3	Y	1					1
12	14508 X	13335	-0-	-1173	-0-	253 1 1 9	13081	3	Y	1	2	1			-0-
01	14508 X	12160	-0-	-2348	-0-	249 1 4 9	11907	3	Y	4	3	1	1	8	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

08	1333 #	827	-0-	-506	-0-	89 1 10 9	728	2	Y	9	9	1			7
09	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	139 1 47 4	1076 9	2 9	Y	8	10	1			5
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	104 1 36 9	1259	2	Y	33	26	1			12
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	144 1 77 9	1604	2	Y	70	36	1			46
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	126 1	1284	2	Y	-0-	46	1			-0-
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	122 1	1326	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	116 1 42 9		5344	3	Y	38	36	1			14
09	5190	X	4977	-0-	-213	-0-	101 1 9 9		4867	3	Y	8	14	1	4	8	4
10	DLQ G-10		5136	-0-	5136	5136	101 1 68 9		4967	3	Y	62	15	1	31	8	20
11	DLQ G-10		4939	-0-	4939	10075	91 1 29 9		4819	3	Y	26	17	1	13	8	16
12	15132	X	5057	-0-	-10075	-0-	95 1 46 9		4916	3	Y	42	29	1	21	8	8
*01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	114 1 108 9		5467	3	Y	98	38	1	49	8	19

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6021	-0-	-427	-0-	127 1 43 9		5851	3	Y	39	39	8			54
09	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	117 1 4 9		5641	3	Y	4	4	8			54
10	DLQ G-10		5851	-0-	5851	5851	117 1 26 9		5708	3	Y	24	20	8			58
11	DLQ G-10		5653	-0-	5653	11504	105 1 3 9		5545	3	Y	3	3	8			58
12	17198	X	5694	-0-	-11504	-0-	108 1 7 9		5579	3	Y	6	6	8			58
*01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	113 1 23 9		5424	3	Y	21	21	8			58

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	8 1		351	3	N	-0-					1
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	93 1		4485	3	N	-0-					1
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	59 1		2879	3	N	-0-					1
11	360	X	218	-0-	-142	-0-	4 1		214	3	N	-0-					1
12	3751	X	69	-0-	-3682	-0-	1 1		68	3	N	-0-	1	1			-0-
01	3751	X	27	-0-	-3724	-0-	1 1		26	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

08	558	X	370	-0-	-188	-0-	8 1 1 9	361	3	Y	1	1	8			-0-
09	540	X	372	-0-	-168	-0-	8 1	364	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		343	-0-	343	343	7 1	336	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		328	-0-	328	671	6 1	322	3	Y	-0-					-0-
12	1026	X	355	-0-	-671	-0-	7 1	348	3	Y	-0-					-0-
*01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

08	93	N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	1 1	73	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	124	1 1	49	3	Y	-0-					-0-
*01	172	N	48	-0-	-124	-0-	1 1	47	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

08	3658	X	2590	-0-	-1068	-0-	54 1 52 9	2484	3	Y	47	47	8			2
09	3540	X	2507	-0-	-1033	-0-	51 1 6 9	2450	3	Y	5	5	8			2
10	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	61 1 33 9	2976	3	Y	30	30	8			2
11	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5973	54 1 7 9	2842	3	Y	6	6	8			2
12	8583	X	2610	-0-	-5973	-0-	49 1 6 9	2555	3	Y	5	5	8			2
*01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	54 1 21 9	2605	3	Y	19	19	8			2

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

08	341	N	312	-0-	-29	-0-	7 1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	5 1	236	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		251	-0-	251	251	5 1	246	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		252	-0-	252	503	5 1	247	3	Y	-0-					-0-
12	730	X	227	-0-	-503	-0-	4 1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	6 1	304	3	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 #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	186	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	39	-0-	-186	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	174	1	8039	3	Y	1	5	1			158
							1	9									
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	165	1	7980	3	Y	81	161	1	1	8	77
							89	9									
10	DLQ G-10		8371	-0-	8371	8371	167	1	8197	3	Y	6	6	1			77
							7	9									
11	DLQ G-10		7134	-0-	7134	15505	132	1	7001	3	Y	1					78
							1	9									
12	23939	X	8434	-0-	-15505	-0-	160	1	8268	3	Y	5	6	1			77
							6	9									
*01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	173	1	8272	3	Y	151	162	1			66
							166	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

08	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8	-0-	8	46	8	3			Y	-0-					-0-
12	74	N	28	-0-	-46	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	5023	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	4864	3	Y	2	1	8			1
10	DLQ G-10		4640	-0-	4640	4640	93 2	1 9	4545	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
11	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9143	84 1	1 9	4418	3	Y	1					1
12	13772	X	4629	-0-	-9143	-0-	88 1	1 9	4540	3	Y	1	2	1			-0-
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	4291	3	Y	4	3	1	1	8	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	55	1	2554	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	50	1	2403	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2517	50	1	2465	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4972	46	1	2408	3	Y	1					2
							1	9									
12	7244	X	2272	-0-	-4972	-0-	43	1	2229	3	Y	-0-	1	1			1
*01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	2195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

08	868	N	627	-0-	-241	-0-	13	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		585	-0-	585	585	12	1	571	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		751	-0-	751	1336	14	1	736	3	Y	1					1
							1	9									
12	2004	X	668	-0-	-1336	-0-	13	1	655	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

08	6231	X	6002	-0-	-229	-0-	127	1	5875	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5337	-0-	-3	-0-	108	1	5228	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		5406	-0-	5406	5406	108	1	5298	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5250	-0-	5250	10656	97	1	5153	3	Y	-0-					-0-
12	16087	X	5431	-0-	-10656	-0-	103	1	5328	3	Y	-0-					-0-
*01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	110	1	5250	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

08	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	89	1	4084	3	N	9	29	1	1	8	68
							10	9									
09	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	76	1	3696	3	N	7					75
							8	9									
10	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	76	1	3711	3	N	28	32	1	1	8	70
							31	9									
11	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	69	1	3661	3	N	11					81
							12	9									
12	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	71	1	3679	3	N	22	32	1			71
							24	9									
01	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	73	1	3478	3	N	57	62	1			66
							63	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	3	N	-0-					30
*01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					30

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
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	3	1	9	N	1	7	1			21
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	N	2					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	8	1			22
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					24
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	6	8	1			22
							7	9									
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14	15	1			21

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

08	1364	N	660	-0-	-704	-0-	14	1	645	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1380	N	852	-0-	-528	-0-	17	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1004	20	1	983	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		559	-0-	559	1563	10	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	2217	X	654	-0-	-1563	-0-	12	1	642	3	Y	-0-					-0-
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					28
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	DLQ G-10		819	-0-	819	819	16	1	802	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	DLQ G-10		724	-0-	724	1543	13	1	711	3	Y	-0-					28
12	2296	X	753	-0-	-1543	-0-	14	1	739	3	Y	-0-					28
*01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16	1	766	3	Y	-0-					28

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2171	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	45	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	44	1	2165	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4237	38	1	1989	3	Y	-0-					-0-
12	6350	X	2113	-0-	-4237	-0-	40	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	41	1	1954	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2480	-0-	-1457	-0-	53	1	2426	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	3810	X	2163	-0-	-1647	-0-	44	1	2119	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	50	1	2454	3	Y	2	1	1	1	8	23
							2	9									
11	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4946	45	1	2395	3	Y	-0-					23
12	6988	X	2042	-0-	-4946	-0-	39	1	2003	3	Y	-0-					23
*01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	36	1	1722	3	Y	2	1	1	1	8	23
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	171	1	7899	3	Y	133	59	1	68	8	24
							146	9									
09	7860	X	7578	-0-	-282	-0-	153	1	7406	3	Y	17	23	1	10	8	8
							19	9									
10	DLQ G-10		7889	-0-	7889	7889	156	1	7649	3	Y	76	20	1	41	8	23
							84	9									
11	DLQ G-10		7746	-0-	7746	15635	143	1	7578	3	Y	23	19	1	12	8	15
							25	9									
12	23616	X	7981	-0-	-15635	-0-	151	1	7808	3	Y	20	21	1	10	8	4
							22	9									
*01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	166	1	7932	3	Y	48	17	1	26	8	9
							53	9									

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
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	119	1	5464	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	107	1	5185	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		5389	-0-	5389	5389	108	1	5280	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		5154	-0-	5154	10543	96	1	5058	3	Y	-0-					-0-
12	16222	X	5679	-0-	-10543	-0-	108	1	5571	3	Y	-0-					-0-
*01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	105	1	5038	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	90	1	4129	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	70	1	3375	3	N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	86	1	4230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	69	1	3645	3	N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	70	1	3637	3	N	-0-					-0-
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	66	1	3138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	102	1	1483	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	101	1	1675	2	Y	2					12
							2	9									
10	1984	N	1036	-0-	-948	-0-	63	1	972	2	Y	1					13
							1	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	Y	1					14
							1	9									
12	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	113	1	1489	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	44	1	533	2	Y	1					7
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1972	-0-	-601	-0-	126	1	1837	2	Y	8	30	1			18
							9	9									
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	146	1	2431	2	Y	12					30
							13	9									
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	170	1	2607	2	Y	6					36
							7	9									
11	2310	X	2245	-0-	-65	-0-	151	1	2086	2	Y	7					43
							8	9									
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2677	2	Y	18	40	1			21
							20	9									
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2743	2	Y	11					32
							12	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	849	-0-	-391	-0-	53 21	1 9	775	2	Y	19	61	1			37
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71 32	1 9	1172	2	Y	29					66
10	1209	N	826	-0-	-383	-0-	50 10	1 9	766	2	Y	9					75
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	44 12	1 9	610	2	Y	11					86
12	1240	N	637	-0-	-603	-0-	43 22	1 9	572	2	Y	20	69	1			37
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	50 12	1 9	606	2	Y	11					48

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1312	-0-	-517	-0-	84	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	96	1	1596	2	Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	108	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	100	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	721	-0-	-922	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	122	1	1472	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC //CONT.// 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

08	1674	X	1280	-0-	-394	-0-	1276	2	4	9	Y	4					41
09	1470	X	853	-0-	-617	-0-	851	2	2	9	Y	2					43
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	187	1	2261	2	Y	-0-	33	7			10
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	202	1	2252	2	Y	5					15
							6	9									
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	187	1	1911	2	Y	3					18
							3	9									
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-					18

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3000	-0-	-1495	-0-	64 1		2936 3		N	-0-					63
09	4350	X	3234	-0-	-1116	-0-	65 1		3169 3		N	-0-					63
10	3999	X	3208	-0-	-791	-0-	64 1		3144 3		N	-0-					63
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	69 1		3651 3		N	-0-					63
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	77 1		3981 3		N	-0-					63
*01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	83 1		3954 3		N	3					66
							3 9										

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	558	X	189	-0-	-369	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	187	-0-	-353	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	204	-0-	-137	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	224	-0-	-106	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	258	-0-	-83	-0-	5	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	20	1	967	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	155	1	7124	3	Y	51	51	8			5
							56	9									
09	6240	X	5985	-0-	-255	-0-	121	1	5860	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
10	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	107	1	5242	3	Y	15	15	8			5
							17	9									
11	DLQ G-10		5742	-0-	5742	11108	106	1	5630	3	Y	5	5	8			5
							6	9									
12	18332	X	7224	-0-	-11108	-0-	137	1	7079	3	Y	7	7	8			5
							8	9									
*01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	140	1	6683	3	Y	18	18	8			5
							20	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

08	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	23	1	1065	3	Y	90	43	1	45	8	16
							99	9									
09	1230	X	864	-0-	-366	-0-	17	1	840	3	Y	6	16	1	3	8	3
							7	9									
10	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	21	1	1012	3	Y	62	14	1	31	8	20
							68	9									
11	DLQ G-10		963	-0-	963	2064	17	1	915	3	Y	28	17	1	14	8	17
							31	9									
12	3024	X	960	-0-	-2064	-0-	17	1	895	3	Y	44	30	1	22	8	9
							48	9									
*01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	36	20	1	18	8	7
							40	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	2431	3	Y	41	41	8			1
09	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	46 4	1 9	2204	3	Y	4	4	8			1
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	45 32	1 9	2209	3	Y	29	29	8			1
11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4489	41 7	1 9	2155	3	Y	6	6	8			1
12	6866	X	2377	-0-	-4489	-0-	45 8	1 9	2324	3	Y	7	7	8			1
*01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	2371	3	Y	18	18	8			1

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 -> 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

08	SWR 10	1426	-0-	1426	93591	28	1	1271	3	Y	115	52	1	57	8	21		
						127	9											
09	SWR 10	1290	-0-	1290	94881	26	1	1247	3	Y	15	21	1	9	8	6		
						17	9											
10	SWR 10	1399	-0-	1399	96280	26	1	1279	3	Y	85	20	1	46	8	25		
						94	9											
11	SWR 10	1278	-0-	1278	97558	23	1	1233	3	Y	20	21	1	10	8	14		
						22	9											
12	SWR 10	1340	-0-	1340	98898	25	1	1297	3	Y	16	19	1	8	8	3		
						18	9											
*01	SWR 10	1417	-0-	1417	100315	28	1	1335	3	Y	49	17	1	26	8	9		
						54	9											

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*10	465	N	381	-0-	-84	-0-	28	1	338	2	Y	14					14
							15	9									
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					14
*12	403	N	342	-0-	-61	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					14
*01	372	N	170	-0-	-202	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					3
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	511	2	Y	11					14
							12	9									
*11	570	N	364	-0-	-206	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					14
*12	496	N	449	-0-	-47	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					14
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SI MULT		-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-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1850	-0-	1850	7678	1850	1			N	-0-					-0-
09	T. A.		841	-0-	841	8519	841	1			N	-0-					-0-
10	T. A.		1147	-0-	1147	9666	1147	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		870	-0-	870	10536	870	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		652	-0-	652	11188	652	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		575	-0-	575	11763	575	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	14					14
							15	9									
*11	810	N	766	-0-	-44	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					14
*12	651	N	627	-0-	-24	-0-	56	1	571	2	Y	-0-					14
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4326	2	13	9	Y	12					89
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4					93
10	3999	X	2290	-0-	-1709	-0-	175	1	2115	2	Y	-0-	83	7			10
*11	4200	X	1193	-0-	-3007	-0-	98	1	1086	2	Y	8					18
							9	9									
*12	4495	X	1615	-0-	-2880	-0-	144	1	1471	2	Y	-0-					18
*01	4495	X	1463	-0-	-3032	-0-	123	1	1340	2	Y	-0-					18

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					3
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					3
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	11					14
							12	9									
*11	450	N	188	-0-	-262	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					14
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	Y	-0-					14
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	11	1	486	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1581	N	1539	-0-		-42	-0-	26	1 2 9	1511	3	Y	2	2	8			26
09	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	31	1 3 9	1650	3	Y	3	3	8			26
10	1705	N	1515	-0-		-190	-0-	36	1 1 9	1478	3	Y	1	1	8			26
11	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	37	1 2 9	1606	3	Y	2	2	8			26
12	1736	N	1459	-0-		-277	-0-	28	1 1 9	1430	3	Y	1	1	8			26
01	1519	N	1504	-0-		-15	-0-	31	1 2 9	1471	3	Y	2	2	8			26

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1085	N	803	-0-		-282	-0-	14	1 1 9	788	3	Y	1	1	8			-0-
09	1230	N	626	-0-		-604	-0-	11	1 1 9	614	3	Y	1	1	8			-0-
10	1085	N	747	-0-		-338	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-		-11	-0-	17	1 3 9	749	3	Y	3	3	8			-0-
12	719	N	719	-0-		-0-	-0-	13	1 19 9	687	3	Y	17	17	8			-0-
*01	712	N	712	-0-		-0-	-0-	15	1 3 9	694	3	Y	3	3	8			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	877	N	877	-0-		-0-	-0-	15	1 2 9	860	3	Y	2	2	8			-0-
09	770	N	770	-0-		-0-	-0-	14	1 1 9	755	3	Y	1	1	8			-0-
10	680	N	680	-0-		-0-	-0-	16	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-		-0-	-0-	21	1 2 9	930	3	Y	2	2	8			-0-
12	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	20	1 2 9	1052	3	Y	2	2	8			-0-
*01	878	N	878	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	859	3	Y	1	1	8			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	976	N	976	-0-		-0-	-0-	17	1 2 9	957	3	Y	2	2	8			12
09	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	1023	3	Y	1	1	8			12
10	1085	N	218	-0-		-867	-0-	5	1 1 9	212	3	Y	1	1	8			12
11	930	N	185	-0-		-745	-0-	4	1 2 9	179	3	Y	2	2	8			12
12	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	23	1 2 9	1184	3	Y	2	2	8			12
*01	895	N	895	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	875	3	Y	1	1	8			12

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-					-0-
11	330	N	139	-0-	-191	-0-	3	1	136	3	N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	704	3	N	3	3	8			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	752	3	N	2	2	8			-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	716	3	N	1	1	8			-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	681	3	N	2	2	8			-0-
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	13 1	1 9	694	3	N	1	1	8			-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	15 2	1 9	710	3	N	2	2	8			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	13	1	616	3	N	4	4	8			61
							4	9									
09	630	N	499	-0-	-131	-0-	10	1	485	3	N	4	4	8			61
							4	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			61
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					61
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					1
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			Y	-0-					1
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	Y	13					14
							14	9									
*11	480	N	235	-0-	-245	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					14
*12	341	N	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					14
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	28	1 9	1586	3	Y	1	1	8			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1387	3	Y	1	1	8			-0-
10	1426	N	700	-0-	-726	-0-	17	1 9	682	3	Y	1	1	8			-0-
11	1380	N	506	-0-	-874	-0-	11	1 9	493	3	Y	2	2	8			-0-
12	1457	N	978	-0-	-479	-0-	19	1 9	958	3	Y	1	1	8			-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	10	1 9	471	3	Y	2	2	8			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	2	1	126	3	N	-0-					16
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					16
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					16
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	3	N	-0-					24
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	10	1	512	3	N	-0-					24
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	11	1	458	3	N	-0-					24
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	10	1	437	3	N	-0-					24
12	527	N	297	-0-	-230	-0-	6	1	290	3	N	1	1	8			24
							1	9									
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	N	2	2	8			24
							2	9									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	36 3	1 9	1680	3	Y	3	3	8			22
09	2370	X	1555	-0-	-815	-0-	31 4	1 9	1520	3	Y	4	4	8			22
10	2356	X	767	-0-	-1589	-0-	15 1	1 9	751	3	Y	1	1	8			22
11	2280	X	563	-0-	-1717	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					22
12	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	25 9	1 9	1286	3	Y	8	23	1	3	8	4
*01	3100	N	5011	-0-	1911	1911	102 10	1 9	4899	3	Y	9	2	8			11

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2656	3	N	53	53	8			-0-
							58	9									
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	54	1	2590	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	50	1	2433	3	N	58	58	8			-0-
							64	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	43	1	2260	3	N	100	100	8			-0-
							110	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	39	1	2015	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									
01	1178	N	609	-0-	-569	-0-	12	1	560	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	N	1	1	8			10
							1	9									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	N	-0-					10
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-					10
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					10
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	N	1	1	8			10
							1	9									
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	3	1	166	3	N	-0-					10

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

08	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	128	1	5887	3	Y	8	8	8			47
							9	9									
09	6660	X	5999	-0-	-661	-0-	121	1	5867	3	Y	10	10	8			47
							11	9									
10	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	112	1	5496	3	Y	10	9	8			48
							11	9									
11	6240	X	5475	-0-	-765	-0-	100	1	5311	3	Y	58	19	8			87
							64	9									
12	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	98	1	5073	3	Y	33	90	1	19	8	11
							36	9									
*01	6200	X	5280	-0-	-920	-0-	108	1	5142	3	Y	27	11	8			27
							30	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

08	5270	X	4243	-0-	-1027	-0-	90	1	4150	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
09	4920	X	3833	-0-	-1087	-0-	77	1	3752	3	Y	4	4	8			36
							4	9									
10	4588	X	3765	-0-	-823	-0-	75	1	3686	3	Y	4	3	8			37
							4	9									
11	4350	X	3421	-0-	-929	-0-	63	1	3321	3	Y	34	4	8			67
							37	9									
12	4371	X	3551	-0-	-820	-0-	67	1	3465	3	Y	17	70	1	6	8	8
							19	9									
*01	4247	X	3238	-0-	-1009	-0-	66	1	3152	3	Y	18	5	8			21
							20	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	4464 X	3770	-0-	-694	-0-	3547	3	223	9	N	203	275	1			65
09	3960 X	3579	-0-	-381	-0-	3336	3	243	9	N	221	157	1			129
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3346	3	250	9	N	227	158	1			198
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3310	3	238	9	N	216	315	1			99
*12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	434	1	3074	3	N	236	160	1			175
						260	9									
*01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3557	3	264	9	N	240	313	1			102

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

08	4433 X	3580	-0-	-853	-0-	3530	3	50	9	N	45	39	1			10
09	4290 X	2965	-0-	-1325	-0-	2912	3	53	9	N	48	32	1			26
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3609	3	54	9	N	49	33	1			42
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2972	3	52	9	N	47	67	1			22
*12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	451	1	3199	3	N	52	35	1			39
						57	9									
*01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3485	3	57	9	N	52	68	1			23

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-	65	1			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	#	2762	-0-	-307	-0-	58	1 8 9	2696	3	N	7	25	1			31
09	2970	#	2849	-0-	-121	-0-	58	1 7 9	2784	3	N	6					37
10	3069	#	2596	-0-	-473	-0-	51	1 25 9	2520	3	N	23	27	1			33
11	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	51	1 10 9	2700	3	N	9					42
12	2945	#	2733	-0-	-212	-0-	51	1 21 9	2661	3	N	19	27	1			34
01	2945	#	2781	-0-	-164	-0-	56	1 54 9	2671	3	N	49	53	1	1	8	29

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					21
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			Y	-0-					21
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					21
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					21
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					21
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	420 20	1 9	3529	2	N	18					286
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	580 20	1 9	3025	2	N	18					304
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	600 39	1 9	3120	2	N	35					339
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	600	1	3233	2	N	-0-					339
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	580 57	1 9	3560	2	N	52	199	1			192
*01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	620 29	1 9	4015	2	N	26					218

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	54	-0-	-2488	-0-	1	1	38	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
09	2460	X	583	-0-	-1877	-0-	12	1	568	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	10	1	480	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
11	1230	X	426	-0-	-804	-0-	8	1	411	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	620	X	46	-0-	-574	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1357	-0-	-162	-0-	29	1	1324	3	N	4	4	8			120
							4	9									
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	3	N	3	3	8			120
							3	9									
10	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	24	1	1186	3	N	3	3	8			120
							3	9									
11	1320	X	1117	-0-	-203	-0-	21	1	1092	3	N	4	4	8			120
							4	9									
12	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	25	1	1287	3	N	5	5	8			120
							6	9									
01	1581	X	1288	-0-	-293	-0-	26	1	1256	3	N	5	5	8			120
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	-0-					1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	19	1	896	3	Y	-0-					1
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	3	Y	1					2
							1	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1120	3	Y	4					6
							4	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	3	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	954	1	1110	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	921	1	1001	3	Y	3	3	8			88
							3	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	951	1	1047	3	Y	10	3	8			95
							11	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	919	1	1031	3	Y	59	6	8			148
							65	9									
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	949	1	1005	3	Y	23	154	1	6	8	11
							25	9									
*01	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	947	1	826	3	Y	4	4	8			11
							4	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1116	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	Y	10	4	8			12
							11	9									
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	54	1	2779	3	Y	6	13	1	3	8	2
							7	9									
*01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	Y	6	4	8			4
							7	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

08	434	N	316	-0-	-118	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

08	8122	X	7067	-0-	-1055	-0-	150	1	6897	3	N	18	8	8			41
							20	9									
09	7860	X	6639	-0-	-1221	-0-	134	1	6488	3	N	15	9	8			47
							17	9									
10	7471	X	7009	-0-	-462	-0-	140	1	6852	3	N	15	10	8			52
							17	9									
11	7230	X	6102	-0-	-1128	-0-	110	1	5796	3	N	178	29	8			201
							196	9									
12	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	112	1	5783	3	N	51	183	1	30	8	39
							56	9									
*01	7068	X	5909	-0-	-1159	-0-	120	1	5763	3	N	24	18	8			45
							26	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4970	-0-	-1757	-0-	105 22	1 9	4843	3	N	20	20	8			18
09	6720	X	4582	-0-	-2138	-0-	92 14	1 9	4476	3	N	13	13	8			18
10	6944	X	4460	-0-	-2484	-0-	89 14	1 9	4357	3	N	13	13	8			18
11	6720	X	4809	-0-	-1911	-0-	89 22	1 9	4698	3	N	20	20	8			18
12	5487	X	3171	-0-	-2316	-0-	60 10	1 9	3101	3	N	9	9	8			18
01	4960	X	663	-0-	-4297	-0-	14 1	1 9	648	3	N	1	1	8			18

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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	522	3	N	2	2	8			39
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	-0-					39
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	N	-0-					39
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	N	-0-					39
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-					39
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	286	3	N	2	2	8			39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	51	3	Y	2					19
							2	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	10					29
							11	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	3	30	1			2
							3	9									
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					30
09	90	X	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					30
10	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					30
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					30
12	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					30
01	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					84

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	41	1	1873	3	N	42	42	8			13
							46	9									
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1952	3	N	4	4	8			13
							4	9									
10	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	38	1	1869	3	N	31	31	8			13
							34	9									
11	1950	X	1766	-0-	-184	-0-	33	1	1727	3	N	5	5	8			13
							6	9									
12	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	39	1	1994	3	N	6	6	8			13
							7	9									
*01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	45	1	2176	3	N	20	20	8			13
							22	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6	-0-	6	29	6	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	8	-0-	-29	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					50
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					50
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-					50
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	N	2					52
							2	9									
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	N	-0-					52
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

08	1364	X	959	-0-	-405	-0-	20	1	938	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	1320	X	820	-0-	-500	-0-	17	1	802	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	20	1	985	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2108	20	1	1080	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	3221	X	1113	-0-	-2108	-0-	21	1	1091	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	19	1	892	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	713	N	385	-0-	-328	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		583	-0-	583	583	12	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		675	-0-	675	1258	13	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	1940	X	682	-0-	-1258	-0-	13	1	669	3	Y	-0-					-0-
*01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	1273	3	Y	2	2	8			91
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	3	Y	-0-					91
10	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	23	1	1119	3	Y	-0-					91
11	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2271	21	1	1108	3	Y	-0-					91
12	3435	X	1164	-0-	-2271	-0-	22	1	1142	3	Y	-0-					91
*01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	1204	3	Y	2	2	8			91

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	100	1	4618	3	N	9	9	8			55
							10	9									
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	95	1	4576	3	N	210	190	1	10	8	65
							231	9									
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	96	1	4713	3	N	9	9	8			65
							10	9									
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	98	1	5173	3	N	15	15	8			65
							17	9									
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	123	1	6346	3	N	14	14	8			65
							15	9									
*01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	130	1	6225	3	N	14	14	8			65
							15	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	67	1	3108	3	N	-0-					23
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1645	3	N	1	1	8			23
							1	9									
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	130	1	6374	3	N	-0-					23
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	118	1	6260	3	N	-0-					23
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	122	1	6321	3	N	-0-					23
*01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	122	1	5847	3	N	1	1	8			23
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

08	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	58	1	2656	3	N	-0-					17
09	2850	X	1863	-0-	-987	-0-	38	1	1824	3	N	1	1	8			17
							1	9									
10	2883	X	2213	-0-	-670	-0-	44	1	2168	3	N	1	1	8			17
							1	9									
11	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	33	1	1757	3	N	-0-					17
12	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	34	1	1736	3	N	-0-					17
01	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	39	1	1849	3	N	16	1	8			32
							18	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

08	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	94 45	1 9	4311	3	N	41	41	8			119
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	4291	3	N	5	5	8			119
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	92 51	1 9	4483	3	N	46	29	8			136
11	4320	X	4260	-0-	-60	-0-	78 31	1 9	4151	3	N	28	7	8			157
12	4526	X	3576	-0-	-950	-0-	67 20	1 9	3489	3	N	18	8	8			167
01	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	89 47	1 9	4267	3	N	43	13	8			197

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	98	1	4525	3	N	27	7	8								95
							30	9														
09	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	81	1	3939	3	N	18	8	8								105
							20	9														
10	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	79	1	3888	3	N	236	192	1	10	8						139
							260	9														
11	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	71	1	3753	3	N	18	18	8								139
							20	9														
12	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	72	1	3742	3	N	15	14	8								140
							17	9														
01	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	77	1	3670	3	N	15	15	8								140
							17	9														

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	4181	3	N	3	3	8			-0-
09	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	80 4	1 9	3893	3	N	4	4	8			-0-
10	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	80 1	1 9	3919	3	N	1	1	8			-0-
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	74 2	1 9	3897	3	N	2	2	8			-0-
12	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	78 1	1 9	4023	3	N	1	1	8			-0-
01	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	83 2	1 9	3957	3	N	2	2	8			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	449 1	1 9	20694	3	N	1	1	8			49
09	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	474 1	1 9	22955	3	N	1	1	8			49
10	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	23707	3	N	2	2	8			49
11	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	430 8	1 9	22761	3	N	7	7	8			49
12	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	469 11	1 9	24244	3	N	10	10	8			49
*01	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	482 9	1 9	23068	3	N	8	8	8			49

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					33
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					33
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					33
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					33
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					33
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	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

08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	117	1	1009	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	139	1	884	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	143	1	896	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	3	Y	65	65	8			-0-
							72	9									
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	629	1	5433	3	Y	-0-					21
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	905	1	6883	3	Y	-0-					21
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	583	1	3710	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	583	1	3657	3	Y	20	20	8			21
							22	9									
12	8060	X	6253	-0-	-1807	-0-	761	1	5404	3	Y	80	80	8			21
							88	9									
*01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	866	1	7299	3	Y	9	9	8			21
							10	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	61	1	523	3	Y	-0-					16
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	651	3	Y	-0-					16
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	137	1	871	3	Y	-0-					16
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	823	3	Y	-0-					16
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					16
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	Y	3	3	8			16
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

08	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	353	1	3050	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3780	X	2500	-0-	-1280	-0-	290	1	2209	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
10	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	462	1	2945	3	Y	-0-					13
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	482	1	3023	3	Y	-0-					13
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	461	1	3275	3	Y	-0-					13
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	372	1	3138	3	Y	2	2	8			13
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					17
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					17
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					17
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					17
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					17
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					17

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	139	1	883	3	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	707	3	Y	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	81	-0-	-249	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

08	310	N	253	-0-	-57	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	73	1	521	3	Y	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	126	1	1088	3	Y	-0-					18
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					18
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	158	1	1007	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	160	1	1003	3	Y	21	21	8			18
							23	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1200	3	Y	71	71	8			18
							78	9									
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	126	1	1059	3	Y	6	6	8			18
							7	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		67	-0-	67	67	7	1	60	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	67	1	476	3	Y	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

08	186	N	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	165	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	213	1	1337	3	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	204	1	1447	3	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	167	1	1407	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

08	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	73	73	8			-0-
							80	9									
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	N	-0-					8
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-					8
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	66	1	418	3	N	-0-					8
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	57	1	360	3	N	-0-					8
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	N	-0-					8
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	3	N	-0-					8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		351	-0-	351	351	48	1	303	3	N	-0-					-0-
12	366	N	15	-0-	-351	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	360	X	95	-0-	-265	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-			17
09	630	X	613	-0-	-17	-0-	71	1	542	3	N	-0-			17
10	651	X	639	-0-	-12	-0-	87	1	552	3	N	-0-			17
11	630	X	616	-0-	-14	-0-	85	1	531	3	N	-0-			17
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	551	3	N	-0-			17
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	N	-0-			17

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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
08	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	94	1	1909	2	Y	12					80
								13	9									
09	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	99	1	1729	2	Y	20					100
								22	9									
10	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	7	99	1			8
								8	9									
11	1950	N	1668	-0-		-282	-0-	95	1	1566	2	Y	6					14
								7	9									
12	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	67	1	2184	2	Y	5					19
								6	9									
*01	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	104	1	2025	2	Y	13					32
								14	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
08	2790	X	2042	-0-		-748	-0-	96	1	1935	2	Y	10					30
								11	9									
09	2700	X	1538	-0-		-1162	-0-	84	1	1442	2	Y	11					41
								12	9									
10	2211	X	2211	-0-		-0-	-0-	110	1	2084	2	Y	15					56
								17	9									
11	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	124	1	2073	2	Y	20					76
								22	9									
12	1581	N	1367	-0-		-214	-0-	89	1	1261	2	Y	15	45	1			46
								17	9									
01	2201	N	1061	-0-		-1140	-0-	51	1	998	2	Y	11					57
								12	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
08	4836	X	3238	-0-		-1598	-0-	152	1	3068	2	Y	16					41
								18	9									
09	4680	X	2885	-0-		-1795	-0-	167	1	2696	2	Y	20					61
								22	9									
10	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	157	1	2960	2	Y	13					74
								14	9									
11	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	204	1	3182	2	Y	18					92
								20	9									
12	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	137	1	3154	2	Y	22	56	1			58
								24	9									
01	3224	X	2772	-0-		-452	-0-	134	1	2618	2	Y	18					76
								20	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
08	3441	X	2193	-0-		-1248	-0-	113	1	2070	2	Y	9	6	1			7
								10	9									
09	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	146	1	2457	2	Y	11	9	1			9
								12	9									
10	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	185	1	3012	2	Y	29	31	1			7
								32	9									
11	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	174	1	3042	2	Y	29	27	1			9
								32	9									
12	2887	N	2887	-0-		-0-	-0-	139	1	2713	2	Y	32	30	1			11
								35	9									
*01	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	141	1	3136	2	Y	32	20	1			23
								35	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
08	7006	X	4697	-0-	-2309	-0-	221	1	4469	2	Y	6					60
							7	9									
09	6780	X	5614	-0-	-1166	-0-	303	1	5296	2	Y	14					74
							15	9									
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	302	1	5695	2	Y	16	83	1			7
							18	9									
11	6660	X	6050	-0-	-610	-0-	338	1	5693	2	Y	17					24
							19	9									
12	6882	X	2757	-0-	-4125	-0-	244	1	2507	2	Y	5					29
							6	9									
01	6014	X	3803	-0-	-2211	-0-	185	1	3597	2	Y	19					48
							21	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 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
08	5146	X	3895	-0-	-1251	-0-	200	1	3682	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
09	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	209	1	3514	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	232	1	3787	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
11	4230	X	3039	-0-	-1191	-0-	163	1	2853	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	4371	X	1902	-0-	-2469	-0-	92	1	1790	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
01	4061	X	2752	-0-	-1309	-0-	117	1	2611	2	Y	22	13	1			16
							24	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-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-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					86
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					86
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					86
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					86
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					86
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	473	1	1967	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	82	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	91	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	79	1	998	2	N	-0-					-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	46	-0-	-357	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	433	-0-	-287	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		494	-0-	494	494	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		405	-0-	405	899	32	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		236	-0-	236	1135	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		304	-0-	304	1439	22	1	282	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	101	1	593	2	N	-0-					-0-
09	570 X	523	-0-	-47	-0-	77	1	446	2	N	-0-					-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	92	1	551	2	N	-0-					-0-
11	660 X	577	-0-	-83	-0-	89	1	488	2	N	-0-					-0-
12	682 X	521	-0-	-161	-0-	74	1	447	2	N	-0-					-0-
01	682 X	613	-0-	-69	-0-	87	1	526	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

08	10199 X	9248	-0-	-951	-0-	1347	1	7901	2	Y	-0-					-0-
09	9330 X	8453	-0-	-877	-0-	1244	1	7209	2	Y	-0-					-0-
10	9486 X	9012	-0-	-474	-0-	1289	1	7723	2	Y	-0-					-0-
11	9180 X	8704	-0-	-476	-0-	1341	1	7363	2	Y	-0-					-0-
12	9238 X	9055	-0-	-183	-0-	1280	1	7775	2	Y	-0-					-0-
01	9238 X	8945	-0-	-293	-0-	1272	1	7673	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	386	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	397	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	265	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	1505	-0-	-1045	-0-	232	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	1244	-0-	-1546	-0-	176	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	1306	-0-	-1484	-0-	186	1	1120	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2542	X	2010	-0-	-532	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1994	-0-	-496	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1941	-0-	-632	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	242	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1893	-0-	-122	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	118	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	72	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	114	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	140	1	2034	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1326	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST 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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
10	434	N	126	-0-	-308	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	386	1	4918	2	Y	-0-					1
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	400	1	5110	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	302	1	4720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5130	X	4903	-0-	-227	-0-	310	1	4592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5301	X	5217	-0-	-84	-0-	335	1	4880	2	Y	2					2
							2	9									
01	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	357	1	4711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	192	1	2444	2	Y	-0-					-0-
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	138	1	2153	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	160	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	158	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	840	N	600	-0-	-240	-0-	29	1	571	2	N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-					-0-
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	37	1	488	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	293	-0-	-389	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	106	-0-	-464	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
09	900 N	645	-0-	-255	-0-	28	1	617	2	N	-0-					-0-
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	N	-0-					-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2851	-0-	2851	2851	171	1	2680	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2856	-0-	2856	5707	181	1	2675	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1432	-0-	1432	7139	92	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1868	-0-	-1232	5907	132	1	1736	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	145	1	4031	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	177	1	3880	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3078	-0-	-1448	-0-	168	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	2833	-0-	-1547	-0-	135	1	2698	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	1197	-0-	-3329	-0-	58	1	1139	2	N	-0-			-0-
*01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	301	1	5845	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	42	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-			-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-			-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

08	3627	X	2051	-0-	-1576	-0-	119	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	184	1	2789	2	N	-0-			-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	254	1	4260	2	N	-0-			-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	176	1	3069	2	N	-0-			-0-
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	204	1	3774	2	N	-0-			-0-
*01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	209	1	3868	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	131	-0-	-582	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	57	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	51	1	677	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	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	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-			-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	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	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	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	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	-0-			-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	151	1	1925	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2158	-0-	2158	2158	130	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2050	-0-	2050	4208	130	1	1920	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2147	-0-	2147	6355	138	1	2008	2	Y	1			1
							1	9							
*01	3100	N	2238	-0-	-862	5493	158	1	2080	2	Y	-0-			1

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	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	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	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1984	N	1035	-0-	-949	-0-	36	1	999	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	788	-0-	-712	-0-	34	1	754	2	N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	99	1	1981	2	N	-0-					-0-
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	124	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	96	1	1862	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	814	-0-	-426	-0-	59	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	866	-0-	866	866	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	809	-0-	809	1675	51	1	758	2	Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	1105	-0-	1105	2780	71	1	1034	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	965	-0-	-2135	645	68	1	897	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	2387	X	1122	-0-	-1265	-0-	39	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	953	-0-	-1357	-0-	42	1	911	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	107	1	1856	2	N	-0-			-0-
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	139	1	2782	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3151	-0-	51	51	154	1	2997	2	N	-0-			-0-
*01	2543	N	2492	-0-	-51	-0-	122	1	2370	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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, 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					1
09	480	N	167	-0-	-313	-0-	12	1	154	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	392	-0-	-135	-0-	28	1	364	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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	190	1	2429	2	Y	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	223	1	2855	2	Y	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	167	1	2616	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	177	1	2620	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	170	1	2471	2	Y	1					3
							1	9									
01	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	184	1	2433	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	202 1 9		2578	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2822	-0-	-538	-0-	205 1 9		2617	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	156 1 9		2439	2	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2799	-0-	2799	5395	177 1 9		2621	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8243	183 1 9		2664	2	Y	1					1
*01	11225	X	2982	-0-	-8243	-0-	210 1 9		2771	2	Y	1	2	1			-0-

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
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

08	434 N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	71	-0-	-409	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	2	N	-0-			-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	N	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-			-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	-0-			-0-
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	106	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	95	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	99	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1848	-0-	-312	-0-	88	1	1760	2	N	-0-					-0-
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	90	1	1865	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	2	N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1082	2	N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	2	Y	-0-					-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	76	1	996	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	2	N	-0-			-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	24	1	412	2	N	-0-			-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-			-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	43	1	665	2	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1643	X	1105	-0-	-538	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1239	-0-	-1117	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4456	-0-	-969	-0-	217	1	4239	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4356	-0-	-804	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-			-0-
10	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	178	1	4021	2	Y	-0-			-0-
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	148	1	3579	2	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	180	1	4095	2	Y	-0-			-0-
01	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	184	1	4120	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

08	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	401	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	2147	-0-	-103	-0-	417	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	411	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	378	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	1777	-0-	-455	-0-	411	1	1366	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	479	1	1552	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

08	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	449	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	1788	-0-	-672	-0-	348	1	1440	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	402	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	2148	-0-	-12	-0-	459	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	1844	-0-	-388	-0-	426	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1580	-0-	-652	-0-	373	1	1207	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	834	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	806	1	3341	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	833	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	804	1	2960	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	852	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	895	1	2896	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	386	-0-	-1536	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
09	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	368	1	8288	2	N	-0-					-0-
10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	433	1	9760	2	N	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	301	-0-	-5310	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	2261	-0-	-3350	-0-	97	1	2164	2	N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	187	1	1889	2	Y	-0-					7
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-					7
10	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	69	1	1815	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	50	1	1814	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1960	2	Y	-0-					1
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	2	Y	-0-					1

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
08	5115	X	4677	-0-	-438	-0-	421	1	4256	2	Y	-0-					4
09	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	151	1	4013	2	Y	-0-					4
10	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	166	1	4354	2	Y	-0-					4
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	113	1	4100	2	Y	56	57	1			3
							62	9									
12	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	89	1	4107	2	Y	-0-					3
01	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	83	1	4411	2	Y	-0-					3

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15 VIOL	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
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 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
08	34100 X	33430	-0-	-670	-0-	33427	2	3	9	N	3					32
09	53192 X	53192	-0-	-0-	-0-	53177	2	15	9	N	14					46
10	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	43996	2	35	9	N	32					78
11	41147 X	41147	-0-	-0-	-0-	41115	2	32	9	N	29	88	1			19
12	54963 X	46261	-0-	-8702	-0-	46228	2	33	9	N	30					49
01	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					N	NO RPT					49

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	25746 R	25746	-0-	-0-	-0-	775	1	24619	2	N	320	189	1				362
						352	9										
09	24750 #	24652	-0-	-98	-0-	750	1	23665	2	N	215	375	1				202
						237	9										
10	25730 #	24807	-0-	-923	-0-	770	1	23810	2	N	206	190	1				218
						227	9										
11	24930 #	23717	-0-	-1213	-0-	722	1	22577	2	N	380	190	1				408
						418	9										
12	25761 #	23657	-0-	-2104	-0-	700	1	22717	2	N	218	351	1				275
						240	9										
01	25761 #	22311	-0-	-3450	-0-	690	1	21408	2	N	194	179	1				290
						213	9										

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

08	16577	16577	-0-	-0-	-0-	338	1	15848	2	N	355	354	1				102
						391	9										
09	15755	15755	-0-	-0-	-0-	323	1	15058	2	N	340	351	1				91
						374	9										
10	16120	15233	-0-	-887	-0-	411	1	14563	2	N	235	275	1				51
						259	9										
11	15600	14631	-0-	-969	-0-	398	1	13885	2	N	316	318	1				49
						348	9										
12	15434	15434	-0-	-0-	-0-	441	1	14626	2	N	334	320	1				63
						367	9										
*01	15041	15041	-0-	-0-	-0-	382	1	14259	2	N	364	340	0				87
						400	9										

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6133	6133	-0-	-0-	-0-	122	1	5939	2	N	65	61	1			17
						72	9									
09	5501	5501	-0-	-0-	-0-	113	1	5331	2	N	52	55	1			14
						57	9									
10	5673	5589	-0-	-84	-0-	146	1	5403	2	N	36	43	1			7
						40	9									
11	5490	5386	-0-	-104	-0-	144	1	5174	2	N	62	60	1			9
						68	9									
12	5686	5686	-0-	-0-	-0-	157	1	5445	2	N	76	71	1			14
						84	9									
*01	5725	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5501	2	N	75	71	1			18
						83	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	45353		42859	-0-	-2494	-0-	885	1	41405	2	N	517	501	1			144
							569	9									
09	43890		41726	-0-	-2164	-0-	864	1	40326	2	N	487	501	1			130
							536	9									
10	44175	#	42542	-0-	-1633	-0-	1156	1	40992	2	N	358	412	1			76
							394	9									
11	41490	#	41187	-0-	-303	-0-	1127	1	39463	2	N	543	537	1			82
							597	9									
12	42067		39956	-0-	-2111	-0-	1146	1	38205	2	N	550	529	1			103
							605	9									
01	42067		40068	-0-	-1999	-0-	1025	1	38454	2	N	535	508	0			130
							589	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
08	5270		5111	-0-	-159	-0-	130	1	4975	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	5100		4881	-0-	-219	-0-	124	1	4747	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	5270		438	-0-	-4832	-0-	21	1	416	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	5100		-0-	-0-	-5100	-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-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	13051	#	7898	-0-	-5153	-0-	116	1	7159	2	Y	566	579	1			35
							623	9									
09	12630	#	6849	-0-	-5781	-0-	159	1	6129	2	Y	510	507	1			38
							561	9									
10	12586	#	7335	-0-	-5251	-0-	71	1	6569	2	Y	632	622	1			48
							695	9									
11	12120	#	7206	-0-	-4914	-0-	206	1	6374	2	Y	569	579	1			38
							626	9									
*12	7757		7757	-0-	-0-	-0-	115	1	7019	2	Y	566	528	1			76
							623	9									
01	7285		7110	-0-	-175	-0-	83	1	6470	2	Y	506	462	1			120
							557	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	13206	X	9059	-0-	-4147	-0-	980	1	8079	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	10894	-0-	-1886	-0-	1152	1	9742	2	N	-0-					-0-
10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	990	1	9195	2	N	-0-					-0-
11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	967	1	8766	2	N	-0-					-0-
*12	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1079	1	9231	2	N	-0-					-0-
*01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	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
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	720	1	5935	2	N	-0-					-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	629	1	5318	2	N	-0-					-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	544	1	5059	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	5063	-0-	-3577	-0-	503	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	3171	-0-	-5757	-0-	332	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	5291	-0-	-3637	-0-	5291	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	539	1	4441	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4257	-0-	-363	-0-	450	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	3712	-0-	-2550	-0-	361	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	3721	-0-	-2759	-0-	370	1	3351	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4299	-0-	-2397	-0-	450	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	3771	-0-	-2925	-0-	3771	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	574	1	4727	2	N	-0-					-0-
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	547	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	6572 X	5279	-0-	-1293	-0-	513	1	4766	2	N	-0-					-0-
11	6360 X	4846	-0-	-1514	-0-	481	1	4365	2	N	-0-					-0-
12	6572 X	5213	-0-	-1359	-0-	546	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	6572 X	4517	-0-	-2055	-0-	4517	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
08	5115	X	5104	-0-	-11	-0-	552	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4823	-0-	-127	-0-	510	1	4313	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4980	-0-	-1623	-0-	484	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4698	-0-	-1932	-0-	467	1	4231	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4715	-0-	-2136	-0-	494	1	4221	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4085	-0-	-2766	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7699	X	4963	-0-	-2736	-0-	4952	2	11	9	Y	10					40
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	Y	11					51
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	9	Y	1					52
11	5640	X	5130	-0-	-510	-0-	5123	2	7	9	Y	6					58
12	5828	X	4541	-0-	-1287	-0-	4539	2	2	9	Y	2					60
01	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	4931	2			Y	-0-					60

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7205	-0-	-2188	-0-	7205	2			Y	-0-					14
09	9090	X	7126	-0-	-1964	-0-	7126	2			Y	-0-					14
10	9393	X	6358	-0-	-3035	-0-	6358	2			Y	-0-					14
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	60					74
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					74
01	7378	X	6169	-0-	-1209	-0-	6169	2			Y	-0-					74

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					7
09	6480	X	4787	-0-	-1693	-0-	4787	2			Y	-0-					7
10	5673	X	5099	-0-	-574	-0-	5099	2			Y	-0-					7
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	29					36
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					36
01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5326	2			Y	-0-					36

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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

08	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
11	0	W	25	-0-	25	205	25	2		N	-0-					-0-
12	0	W	32	-0-	32	237	32	2		N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	237				N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1653	R	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2		N	-0-					-0-
09	1310	R	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2		N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2		N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-				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

08	370	R	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	401	R	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
09	318	R	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	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

08	366	R	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	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
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	634	-0-	634 B	-14292	634	2			N	-0-					-0-
09	0	#	502	-0-	502 B	-13790	502	2			N	-0-					-0-
10	713	#	719	-0-	6 B	-13784	719	2			N	-0-					-0-
11	660	#	630	-0-	-30 B	-13814	630	2			N	-0-					-0-
12	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-14496					N	NO RPT					-0-
01	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-15209					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					31
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					31
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046 B	3046	108	1	2880	3	Y	53	56	1			16
							58	9									
09	5951	X	2905	-0-	-3046 B	-0-	106	1	2742	3	Y	52	49	1			19
							57	9									
10	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	91	1	2224	3	Y	63	63	1			19
							69	9									
11	1806	X	1806	-0-	-0- B	-0-	67	1	1667	3	Y	65	60	1			24
							72	9									
12	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	70	1	1780	3	Y	62	68	1			18
							68	9									
*01	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	68	1	1744	3	Y	57	60	1			15
							63	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

08	DLQ G-10		614	-0-	614 B	614	21	1	564	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
09	614	N	-0-	-0-	-614 B	-0-					Y	-0-					12
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					12
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					12
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	12	1	300	3	Y	9					21
							10	9									
*01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					21

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

08	DLQ G-10		318	-0-	318 B	318	10	1	278	3	Y	27	28	1			11
							30	9									
09	427	N	109	-0-	-318 B	-0-	3	1	77	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					12
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					12
*01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					12

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	DLQ G-10		6756	-0-	6756 B	6756	228	1	6066	3	Y	420	473	1			66
							462	9									
09	13533	X	6777	-0-	-6756 B	-0-	234	1	6060	3	Y	439	468	1			37
							483	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0- B	-0-	262	1	6406	3	Y	511	476	1			72
							562	9									
11	8642	X	8642	-0-	-0- B	-0-	312	1	7755	3	Y	523	479	1			116
							575	9									
12	7099	X	7072	-0-	-27 B	-0-	250	1	6386	3	Y	396	442	1			70
							436	9									
*01	7873	X	7873	-0-	-0- B	-0-	279	1	7107	3	Y	443	450	1			63
							487	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 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
08	DLQ G-10		363	-0-	363 B	-7618	12 30	1 9	321	3	Y	27	28	1			14
09	0	N	247	-0-	247 B	-7371	7 56	1 9	184	3	Y	51	49	1			16
10	750	N	8121	-0-	7371 B	-0-	258 1544	1 9	6319	3	Y	1404	1237	1			183
11	9425	X	9425	-0-	-0- B	-0-	291 1903	1 9	7231	3	Y	1730	1526	1			387
12	7683	X	7683	-0-	-0- B	-0-	238 1373	1 9	6072	3	Y	1248	1395	1			240
*01	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	145 1217	1 9	3692	3	Y	1106	1139	1			207

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
08	DLQ G-10		4324	-0-	4324 B	4324	153 116	1 9	4055	3	Y	105	111	1			21
09	7136	X	2812	-0-	-4324 B	-0-	103 29	1 9	2680	3	Y	26	25	1			22
10	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	178 70	1 9	4361	3	Y	64	63	1			23
11	6150	X	4154	-0-	-1996 B	-0-	157 108	1 9	3889	3	Y	98	90	1			31
12	5766	X	4244	-0-	-1522 B	-0-	156 97	1 9	3991	3	Y	88	102	1			17
*01	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	164 67	1 9	4182	3	Y	61	60	1			18

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
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328 B	1328	47 29	1 9	1252	3	Y	26	28	1			6
09	2556	X	1228	-0-	-1328 B	-0-	45 29	1 9	1154	3	Y	26	25	1			7
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	42 36	1 9	1038	3	Y	33	32	1			8
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	39 35	1 9	972	3	Y	32	30	1			10
12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	35 34	1 9	889	3	Y	31	34	1			7
*01	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	35 34	1 9	896	3	Y	31	30	1			8

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
08	DLQ G-10		10361	-0-	10361 B	10361	367 260	1 9	9734	3	Y	236	278	1			20
09	20393	X	10032	-0-	-10361 B	-0-	368 142	1 9	9522	3	Y	129	123	1			26
10	10328	X	10328	-0-	-0- B	-0-	400 141	1 9	9787	3	Y	128	127	1			27
11	9420	X	8445	-0-	-975 B	-0-	323 108	1 9	8014	3	Y	98	90	1			35
12	9734	X	8600	-0-	-1134 B	-0-	315 249	1 9	8036	3	Y	226	238	1			23
01	9734	X	9498	-0-	-236 B	-0-	347 307	1 9	8844	3	Y	279	270	1			32

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 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
08	DLQ G-10		173	-0-	173 B	173	6	1	167	3	Y	-0-					7
09	680	N	507	-0-	-173 B	-0-	18	1	459	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	10	1	236	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	139	3	Y	33	30	1			12
							36	9									
12	527	N	115	-0-	-412 B	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					12
*01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					12

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		10324	-0-	10324 B	10324	358	1	8605	3	N	1237	1006	1			231
							1361	9									
08	14B2 EXT		17403	-0-	17403 B	27727	564	1	14965	3	N	1704	1752	1			183
							1874	9									
*09	47073	X	19346	-0-	-27727 B	-0-	645	1	16710	3	N	1810	1676	1			317
							1991	9									
10	0	A	9775	-0-	9775 B	9775	349	1	8547	3	N	799	984	1			132
							879	9									
11	0	A	5520	-0-	5520 B	15295	196	1	4858	3	N	424	479	1			77
							466	9									
12	0	A	11218	-0-	11218 B	26513	385	1	9829	3	N	913	885	1			105
							1004	9									
01	0	A	10210	-0-	10210 B	36723	354	1	9019	3	N	761	749	1			117
							837	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		70	-0-	70 B	70	3	1	67	3	N	-0-					-0-
10	0	W	155	-0-	155 B	225	6	1	149	3	N	-0-					-0-
11	370	X	145	-0-	-225 B	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0- B	-0-	196	1	4834	3	Y	160	159	1			1
							176	9									
11	8379	X	8379	-0-	-0- B	-0-	313	1	7780	3	Y	260	209	1			52
							286	9									
12	8466	X	8466	-0-	-0- B	-0-	309	1	7907	3	Y	227	238	1			41
							250	9									
*01	7652	X	7652	-0-	-0- B	-0-	279	1	7122	3	Y	228	240	1			29
							251	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					335
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	5456 #	5451	-0-	-5	-0-	544 1 807 9	4100 3	Y	734	689 1	1 7	157
09	6101	6101	-0-	-0-	-0-	678 1 718 9	4705 3	Y	653	642 1		168
10	5957	5957	-0-	-0-	-0-	629 1 727 9	4601 3	Y	661	732 1		97
11	5573	5573	-0-	-0-	-0-	659 1 702 9	4212 3	Y	638	583 1		152
12	6293 #	5256	-0-	-1037	-0-	577 1 692 9	3987 3	Y	629	654 1		127
01	6293 #	6195	-0-	-98	-0-	644 1 752 9	4799 3	Y	684	727 1		84

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1268	-0-	-654	-0-	1268	1			Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			Y	-0-					-0-
10	1364	N	821	-0-	-543	-0-	821	1			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	1			Y	-0-					-0-
12	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	1			Y	-0-					-0-
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	357	1	4162	3	Y	315	348	1			152
							347	9									
09	4230	X	3758	-0-	-472	-0-	234	1	3241	3	Y	257	181	1			228
							283	9									
10	3906	X	2534	-0-	-1372	-0-	193	1	2096	3	Y	223	182	1			269
							245	9									
11	4710	X	2613	-0-	-2097	-0-	204	1	2143	3	Y	242	361	1			150
							266	9									
12	4867	X	2599	-0-	-2268	-0-	172	1	2116	3	Y	283	187	1			246
							311	9									
01	4867	X	2762	-0-	-2105	-0-	173	1	2194	3	Y	359	492	1			113
							395	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	4325	-0-	-3456	-0-	302	1	3518	3	N	459	378	1	2	8	196
							505	9									
09	7530	X	5566	-0-	-1964	-0-	340	1	4714	3	N	465	368	1			293
							512	9									
10	6417	X	5622	-0-	-795	-0-	428	1	4653	3	N	492	543	1	3	7	239
							541	9									
11	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	413	1	4332	3	N	453	385	1	7	8	300
							498	9									
12	5766	X	5213	-0-	-553	-0-	351	1	4328	3	N	485	547	1	3	8	235
							534	9									
01	5766	X	5112	-0-	-654	-0-	339	1	4289	3	N	440	554	1			121
							484	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	19330	-0-	-3827	-0-	1477	1	17222	3	Y	574	646	1			156
							631	9									
09	22350	X	18028	-0-	-4322	-0-	1174	1	16279	3	Y	523	332	1			347
							575	9									
10	22320	X	18414	-0-	-3906	-0-	1507	1	16392	3	Y	468	661	1			154
							515	9									
11	20460	X	17842	-0-	-2618	-0-	1502	1	15761	3	Y	526	481	1			199
							579	9									
12	19871	X	17790	-0-	-2081	-0-	1295	1	15964	3	Y	483	581	1			101
							531	9									
01	19344	X	17579	-0-	-1765	-0-	1253	1	15873	3	Y	412	441	1			72
							453	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	10233	-0-	-214	-0-	783	1	9131	3	N	290	363	1			154
							319	9									
09	10110	X	9787	-0-	-323	-0-	644	1	8922	3	N	201	181	1			174
							221	9									
10	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	922	1	10029	3	N	181	176	1			179
							199	9									
11	10110	X	9549	-0-	-561	-0-	816	1	8564	3	N	154	192	1	1	8	140
							169	9									
12	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	688	1	8482	3	N	190	175	1			155
							209	9									
01	10447	X	6638	-0-	-3809	-0-	472	1	5984	3	N	165	186	1			134
							182	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	228	1	2662	3	Y	82	94	1			22
							90	9									
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	183	1	2539	3	Y	76	48	1			50
							84	9									
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	232	1	2518	3	Y	67	95	1			22
							74	9									
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	217	1	2275	3	Y	71	66	1			27
							78	9									
12	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	175	1	2160	3	Y	172	163	1			36
							189	9									
01	2976	X	2060	-0-	-916	-0-	141	1	1785	3	Y	122	137	1			21
							134	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	224	1	2610	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	648	1	7992	3	Y	33	4	1	1	8	28
							36	9									
*01	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	963	1	12202	3	Y	60	69	1			19
							66	9									

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 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
08	0		28343	-0-	28343	42681	460	1	27105	3	N	707	643	1			154
							778	9									
09	0		7295	-0-	7295	49976	200	1	6860	3	N	214	175	1			193
							235	9									
10	0		283	-0-	283	50259	12	1	260	3	N	10					203
							11	9									
11	0		2535	-0-	2535	52794	59	1	2374	3	N	93	197	1			99
							102	9									
12	61839	X	9045	-0-	-52794	-0-	267	1	8369	3	N	372	381	1			90
							409	9									
01	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-					90

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
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	Y	25					192
							28	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	Y	73	177	1			88
							80	9									
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	Y	77					165
							85	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	Y	46	163	1			48
							51	9									
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1234	2	Y	27					75
							30	9									
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	147	1	1776	2	Y	4					79
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	642	1	127	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
10	713	N	94	-0-	-619	-0-	85	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	176	1	308	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	56	1	400	2	N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	57	1	415	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	385	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	-0-					-0-
							3	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

08	3503 X	2636	-0-	-867	-0-	958	1	1678	2	Y	-0-	21	1			15
09	3390 X	2978	-0-	-412	-0-	786	1	2109	2	Y	36					51
						43	4	40	9							
10	3162 X	3132	-0-	-30	-0-	1090	1	1992	2	Y	42	54	1			39
						4	4	46	9							
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	1148	1	2029	2	Y	27					66
						47	4	30	9							
*12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1187	1	1685	2	Y	35	51	1			50
						34	4	39	9							
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	1154	1	1959	2	Y	49	53	1			46
						49	4	54	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	355	1	623	2	Y	75	72	1			30
						83	9									
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	598	1	261	2	Y	36	47	1			19
						33	4	40	9							
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	828	1	88	2	Y	43	36	1			26
						3	4	47	9							
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1042	1	647	2	Y	37	42	1			21
						42	4	41	9							
*12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1082	1	950	2	Y	72	74	1			19
						31	4	79	9							
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	946	1	21	2	Y	38	35	1			22
						40	4	42	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	116	1	203	2	Y	-0-	11	1			8
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	393	1	77	2	Y	15					23
							21	4	17	9							
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	14	1			10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	216	1	380	2	Y	-0-	13	1			10
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	619	1	87	2	Y	11					21
							34	4	12	9							
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	132	1	3	9	Y	3	14	1			10
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2170	X	1956	-0-	-214	-0-	682	1	1195	2	Y	72	69	1			27
							79	9									
09	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	794	1	955	2	Y	95	87	1			35
							44	4	105	9							
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1093	1	904	2	Y	94	92	1			37
							4	4	103	9							
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1113	1	904	2	Y	89	94	1			32
							45	4	98	9							
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1114	1	742	2	Y	92	98	1			26
							31	4	101	9							
*01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1088	1	781	2	Y	101	94	1			33
							46	4	111	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	339	1	594	2	Y	25	42	1			10
							28	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	528	1	442	2	Y	62	51	1			21
							29	4	68	9							
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	703	1	713	2	Y	71	53	1			39
							2	4	78	9							
11	930	N	691	-0-	-239	-0-	651	1	26	4	Y	13	35	1			17
							14	9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	669	1	91	2	Y	22	31	1			8
							19	4	24	9							
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	693	1	87	2	Y	56	39	1			25
							30	4	62	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

08	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	1936	1	3395	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4753	-0-	-1187	-0-	455	1	4273	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	5518	X	4691	-0-	-827	-0-	579	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	5340	X	4629	-0-	-711	-0-	560	1	4046	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	5332	X	4062	-0-	-1270	-0-	560	1	3486	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	566	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							24	4									

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	244	1	427	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					-0-
							3	4									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	79	1	575	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	469	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	76	1	496	2	N	-0-					-0-
							3	4									

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	88	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	336	1	588	2	N	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	81	1	763	2	N	-0-					-0-
							4	4									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	108	1	767	2	N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	106	1	767	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	105	1	654	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
							5	4									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5735	#		2528	-0-	-3207	-0-	2526	2	2	9	N	2					70
09	5550	#		1962	-0-	-3588	-0-	1962	2			N	-0-					70
10	3348	#		2169	-0-	-1179	-0-	2169	1			N	-0-					70
11	3240	#		1620	-0-	-1620	-0-	1620	2			N	-0-					70
12	3348	#		669	-0-	-2679	-0-	669	2			N	-0-					70
01	2542	#		726	-0-	-1816	-0-	726	2			N	-0-					70

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
08	341	N		330	-0-	-11	-0-	120	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	337	N		337	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	315	N		315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	330	N		259	-0-	-71	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*12	222	N		222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	Y	-0-					-0-
*01	242	N		242	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	503	1	881	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1252	-0-	-788	-0-	626	1	592	2	N	-0-					-0-
							34	4									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	855	1	577	2	N	-0-					-0-
							3	4									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	840	1	510	2	N	-0-					-0-
							34	4									
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	825	1	454	2	N	-0-					-0-
							23	4									
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	896	1	582	2	N	-0-					-0-
							38	4									

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
08	1240	N	987	-0-	-253	-0-	359	1	628	2	Y	-0-	60	1			42
09	1320	N	976	-0-	-344	-0-	788	1	87	2	Y	53					95
							43	4	58	9							
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1138	1	503	2	Y	78	101	1			72
							4	4	86	9							
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1092	1	561	2	Y	77					149
							44	4	85	9							
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1151	1	558	2	Y	85	118	1			116
							33	4	94	9							
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1099	1	616	2	Y	96	114	1			98
							47	4	106	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
08	6293	#	5861	-0-	-432	-0-	2098	1	3684	2	Y	72	69	1			27
							79	9									
09	6000	#	5497	-0-	-503	-0-	512	1	4806	2	Y	137	117	1			47
							28	4	151	9							
10	6076	#	5751	-0-	-325	-0-	692	1	4911	2	Y	133	128	1			52
							2	4	146	9							
11	5880	#	5802	-0-	-78	-0-	686	1	4949	2	Y	126	133	1			45
							28	4	139	9							
12	5859	#	5199	-0-	-660	-0-	699	1	4352	2	Y	116	127	1			34
							20	4	128	9							
01	5859	#	5666	-0-	-193	-0-	731	1	4782	2	Y	111	107	1			38
							31	4	122	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	1191	1	2087	2	Y	54	55	1			22
							59	9									
09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	317	1	2979	2	Y	36	41	1			17
							17	4	40	9							
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	424	1	3013	2	Y	32	28	1			21
							1	4	35	9							
11	3240	X	2348	-0-	-892	-0-	281	1	2032	2	Y	22	29	1			14
							11	4	24	9							
12	3348	X	2165	-0-	-1183	-0-	290	1	1806	2	Y	55	55	1			14
							8	4	61	9							
01	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	296	1	1939	2	Y	40	33	1			21
							13	4	44	9							

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	287	1	1225	2	Y	-0-					17
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	317	1	1338	2	Y	-0-					17
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	353	1	1677	2	Y	-0-					17
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	324	1	1421	2	Y	-0-					17
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	378	1	1590	2	Y	-0-					17
01	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	421	1	1382	2	Y	22	22	1			17
							24	9									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	447	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	478	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	580	1	2757	2	Y	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	379	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	518	1	1703	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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	227	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	259	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	281	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	333	1	1093	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	72	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	67	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	106	1	448	2	Y	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	160	1	525	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			5

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

08	682	N	513	-0-	-169	-0-	97	1	416	2	Y	-0-					60
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	369	2	Y	-0-					60
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	125	1	592	2	Y	-0-					60
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	185	1	813	2	Y	-0-					60
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	-0-					60
01	713	N	331	-0-	-382	-0-	72	1	236	2	Y	21	21	1			60
							23	9									

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1587	-0-	1587 B	1587	75	1	1461	2	N	46	165	1			61
							51	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1587																	
09	0		1584	-0-	1584 B	3171	65	1	1465	2	N	49					110
							54	9									
10	0		16932	-0-	16932 B	20103	155	1	16622	2	N	141	78	1			173
							155	9									
*11	13247		16338	-0-	3091 B	23194	150	1	15987	2	N	183	170	1			186
							201	9									
*12	7121		3517	-0-	-3604 B	19590	55	1	3439	2	N	21	167	1			40
							23	9									
*01	30938		11910	-0-	-19028 B	562	155	1	11683	2	N	65					105
							72	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
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
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	351	1	4668	2	N	-0-					224
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	256	1	3395	2	N	9					233
						10	9									
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	240	1	3192	2	N	11	174	1			70
						12	9									
*11	3600 X	3221	-0-	-379	-0-	225	1	2996	2	N	-0-					70
12	3720 X	2708	-0-	-1012	-0-	190	1	2518	2	N	-0-					70
01	3720 X	2096	-0-	-1624	-0-	147	1	1949	2	N	-0-					70

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179

PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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	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

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	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

08	405	N	405	-0-		-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					64
09	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					64
10	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	1			N	-0-					64
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

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	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 #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	186	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	183	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	171	1	2273	2	N	14					14
							15	9									
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					14
12	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	103	1	1371	2	N	-0-					14
01	2697	X	1553	-0-	-1144	-0-	109	1	1444	2	N	-0-					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-					104
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					104
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					104
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	5			N	-0-					161
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	5			N	-0-					161
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					161
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					161
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	5			N	-0-					161
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	5			N	-0-					161

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	310	5	167	9	N	152	348	1			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	310	5	198	9	N	180	180	1			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	212	5	152	9	N	138					138
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	246	5	157	9	N	143	281	1			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	221	5	61	9	N	55					55
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	207	5	62	9	N	56					111

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
08	558	X	181	-0-	-377	-0-	111	5	70	9	N	64					64
09	420	X	211	-0-	-209	-0-	211	5			N	-0-					64
10	403	X	155	-0-	-248	-0-	122	5	33	9	N	30					94
11	390	X	209	-0-	-181	-0-	167	5	42	9	N	38					132
12	403	X	199	-0-	-204	-0-	156	5	43	9	N	39	171	1			-0-
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	160	5	200	9	N	182	182	1			-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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	179	1	2382	2	N	-0-					89
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	166	1	2202	2	N	-0-					89
10	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	172	1	2285	2	N	-0-					89
11	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	166	1	2209	2	N	-0-					89
12	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	172	1	2281	2	N	-0-					89
01	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	144	1	1920	2	N	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					40
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					40
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					40
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					40

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

08	9796	X	1382	-0-	-8414	-0-	1331	2	51	9	N	46					211
*09	9480	X	2698	-0-	-6782	-0-	2518	2	180	9	N	164	186	1			189
10	4960	X	3439	-0-	-1521	-0-	149	1	3275	2	N	14					203
							15	9									
11	4800	X	2932	-0-	-1868	-0-	144	1	2687	2	N	92	167	1			128
							101	9									
12	4960	X	3157	-0-	-1803	-0-	144	1	2925	2	N	80					208
							88	9									
01	3751	X	2355	-0-	-1396	-0-	149	1	2141	2	N	59	174	1			93
							65	9									

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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
CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3902	X	494	-0-	-3408	-0-	494	2			N	-0-					63
09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					63
10	1457	X	397	-0-	-1060	-0-	397	2			N	-0-					63
11	570	X	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					63
12	496	X	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					63
01	496	X	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	Y	1					5
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	1018	2	N	-0-					16
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1046	2	N	-0-	2	1	1	7	13
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	32	1	1012	2	N	-0-					13
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	21	1	984	2	N	-0-					13
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					13
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-					17
*09	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	90	1	2809	2	Y	-0-	2	1	3	7	12
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	91	1	2822	2	Y	-0-					12
11	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	57	1	2719	2	Y	-0-					12
12	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			Y	-0-					12
01	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			Y	-0-					12

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1408	-0-	-1692	639	58	1	1350	2	Y	-0-					2
*09	2079	N	1440	-0-	-639	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-	1	1	1	7	-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1434	-0-	-1666	1432	58	1	1376	2	Y	-0-					10
*09	2994	N	1562	-0-	-1432	-0-	48	1	1514	2	Y	-0-	2	1	2	7	6
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	47	1	1460	2	Y	-0-					6
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	Y	-0-					6
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			Y	-0-					6
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			Y	-0-					6

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
08	3100	N	1437	-0-	-1663	1305	59	1	1378	2	Y	-0-					9
*09	2561	N	1256	-0-	-1305	-0-	39	1	1217	2	Y	-0-	2	1	1	7	6
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-					6
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	2	Y	-0-					6
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					6
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-					6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1149	2	N	-0-					11
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	N	-0-	1	1	1	7	9
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-					9
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	24	1	1174	2	N	-0-					9
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					9
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					9

MATRIX LAND CO. 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			38
10	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					38
11	55	N	25	-0-	-30	-0-	25	2			Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					38

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
08	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					15
09	1980	X	1882	-0-	-98	-0-	1882	2			N	-0-					15
10	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	1727	2			N	-0-					15
11	1950	X	1705	-0-	-245	-0-	1705	2			N	-0-					15
12	2015	X	1484	-0-	-531	-0-	34	1	1450	2	N	-0-					15
01	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	4	1	1618	2	N	-0-					15

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
08	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					51
09	1620	X	121	-0-	-1499	-0-	121	2			N	-0-					51
10	899	X	103	-0-	-796	-0-	103	2			N	-0-					51
11	210	X	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					51
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-					51
01	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					78
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4477	2	10	9	N	9					87
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4100	2	48	9	N	44					131
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3824	2	14	9	N	13					144
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4541	2	N	30					174
							33	9									
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	2	N	13					187
							14	9									

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
08	18383	X	17478	-0-	-905	-0-	710	1	16759	2	Y	8					146
							9	9									
*09	17790	X	16435	-0-	-1355	-0-	510	1	15925	2	Y	-0-	86	1	11	7	49
10	18631	X	17120	-0-	-1511	-0-	531	1	16583	2	Y	5					54
							6	9									
11	18030	X	15661	-0-	-2369	-0-	319	1	15334	2	Y	7					61
							8	9									
12	18631	X	16301	-0-	-2330	-0-	16295	2	6	9	Y	5					66
01	17484	X	15745	-0-	-1739	-0-	15731	2	14	9	Y	13					79

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
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	163	1	3653	2	N	-0-					70
09	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	182	1	3440	2	N	-0-					70
10	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	157	1	3564	2	N	-0-					70
11	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	114	1	3398	2	N	-0-					70
12	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	80	1	3483	2	N	-0-					70
01	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	56	1	3606	2	N	-0-					70

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
08	18538	X	18058	-0-	-480	-0-	18051	2	7	9	Y	6					101
09	17910	X	16846	-0-	-1064	-0-	16842	2	4	9	Y	4					105
10	18724	X	16974	-0-	-1750	-0-	16967	2	7	9	Y	6					111
11	18120	X	15711	-0-	-2409	-0-	15698	2	13	9	Y	12					123
12	18724	X	15444	-0-	-3280	-0-	357	1	15081	2	Y	5					128
							6	9									
01	18073	X	14900	-0-	-3173	-0-	35	1	14864	2	Y	1					129
							1	9									

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
08	10850	X	9480	-0-	-1370	-0-	405	1	9075	2	N	-0-	133	1	2	5	55
09	10500	X	8818	-0-	-1682	-0-	444	1	8371	2	N	3					58
							3	9									
10	10137	X	9418	-0-	-719	-0-	397	1	9015	2	N	5					63
							6	9									
11	9810	X	8759	-0-	-1051	-0-	285	1	8474	2	N	-0-					63
12	10137	X	7864	-0-	-2273	-0-	177	1	7683	2	N	4					67
							4	9									
01	9486	X	7882	-0-	-1604	-0-	120	1	7762	2	N	-0-					67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
08	11408	X	10300	-0-	-1108	-0-	10294	2	6	9	N	5	135	1			92
09	10800	X	9787	-0-	-1013	-0-	9787	2			N	-0-					92
10	11160	X	9619	-0-	-1541	-0-	9617	2	2	9	N	2					94
11	10500	X	9096	-0-	-1404	-0-	9090	2	6	9	N	5					99
12	10292	X	9086	-0-	-1206	-0-	210	1	8876	2	N	-0-					99
01	10292	X	8881	-0-	-1411	-0-	21	1	8859	2	N	1					100
							1	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

08	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3151	2	1	9	Y	1					31
09	3510	X	3016	-0-	-494	-0-	3015	2	1	9	Y	1					32
10	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2996	2	1	9	Y	1					33
11	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	2861	2	2	9	Y	2					35
12	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	65	1	2762	2	Y	1					36
							1	9									
01	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					36

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					34
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					36
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					38
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					39
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	17	1	716	2	Y	-0-					39
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	4					43
							4	9									

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

08	9827	X	8470	-0-	-1357	-0-	8470	2			N	-0-					135
09	9510	X	8516	-0-	-994	-0-	8506	2	10	9	N	9					144
10	9827	X	7679	-0-	-2148	-0-	7679	2			N	-0-					144
11	8730	X	7995	-0-	-735	-0-	7994	2	1	9	N	1					145
12	8804	X	7479	-0-	-1325	-0-	173	1	7304	2	N	2					147
							2	9									
01	8804	X	7116	-0-	-1688	-0-	17	1	7093	2	N	5					152
							6	9									

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

08	22196	X	20603	-0-	-1593	-0-	274	1	20301	2	N	25					72
							28	9									
09	21480	X	19753	-0-	-1727	-0-	274	1	19449	2	N	27					99
							30	9									
10	22196	X	16679	-0-	-5517	-0-	136	1	16534	2	N	8					107
							9	9									
11	20760	X	18752	-0-	-2008	-0-	181	1	18524	2	N	43					150
							47	9									
12	21452	X	18843	-0-	-2609	-0-	631	1	18202	2	N	9					159
							10	9									
01	20615	X	18812	-0-	-1803	-0-	153	1	18659	2	N	-0-					159

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	431	1	12827	2	N	-0-					115
09	14880	X	13281	-0-	-1599	-0-	549	1	12732	2	N	-0-					115
10	15376	X	10397	-0-	-4979	-0-	479	1	9918	2	N	-0-					115
11	14880	X	13514	-0-	-1366	-0-	957	1	12557	2	N	-0-					115
12	14942	X	11285	-0-	-3657	-0-	11285	2			N	-0-					115
01	13733	X	12161	-0-	-1572	-0-	827	1	11334	2	N	-0-					115

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	14519	-0-	-82	-0-	473	1	14046	2	N	-0-					149
09	14610	X	14024	-0-	-586	-0-	579	1	13438	2	N	6					155
							7	9									
10	15345	X	12472	-0-	-2873	-0-	575	1	11897	2	N	-0-					155
11	14850	X	14013	-0-	-837	-0-	993	1	13020	2	N	-0-					155
12	15345	X	12282	-0-	-3063	-0-	12271	2	11	9	N	10					165
01	14508	X	13282	-0-	-1226	-0-	902	1	12367	2	N	12					177
							13	9									

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

08	14570	X	13324	-0-	-1246	-0-	177	1	13117	2	N	27					107
							30	9									
09	13530	X	12701	-0-	-829	-0-	176	1	12508	2	N	15					122
							17	9									
10	13981	X	11950	-0-	-2031	-0-	97	1	11844	2	N	8					130
							9	9									
11	13200	X	12104	-0-	-1096	-0-	118	1	11984	2	N	2					132
							2	9									
12	13578	X	12312	-0-	-1266	-0-	413	1	11899	2	N	-0-					132
01	13330	X	12135	-0-	-1195	-0-	99	1	12036	2	N	-0-					132

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7021	2	22	9	N	20					122
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6856	2	28	9	N	25					147
10	7006	X	6761	-0-	-245	-0-	6728	2	33	9	N	30					177
11	6780	X	6538	-0-	-242	-0-	6503	2	35	9	N	32					209
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	152	1	6419	2	N	31					240
							34	9									
01	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	15	1	6475	2	N	11					251
							12	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5946	2	2	9	N	2					139
09	6390	X	5983	-0-	-407	-0-	5983	2			N	-0-					139
10	6603	X	5238	-0-	-1365	-0-	5238	2			N	-0-					139
11	6390	X	5316	-0-	-1074	-0-	5316	2			N	-0-					139
12	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	5190	2	1	9	N	1					140
01	6169	X	5070	-0-	-1099	-0-	5070	2			N	-0-					140

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

08	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	878	1	22717	2	N	17					157
							19	9									
09	22170	X	22153	-0-	-17	-0-	849	1	21304	2	N	-0-					157
10	23033	X	19785	-0-	-3248	-0-	584	1	19201	2	N	-0-					157
11	22290	X	21050	-0-	-1240	-0-	912	1	20124	2	N	13					170
							14	9									
12	23033	X	21380	-0-	-1653	-0-	1400	1	19959	2	N	19					189
							21	9									
01	23033	X	20397	-0-	-2636	-0-	508	1	19889	2	N	-0-					189

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8208	-0-	-1309	-0-	8204	2	4	9	N	4					67
09	9330	X	8379	-0-	-951	-0-	8379	2			N	-0-					67
10	9641	X	8174	-0-	-1467	-0-	8174	2			N	-0-					67
11	9330	X	8007	-0-	-1323	-0-	8001	2	6	9	N	5					72
12	9548	X	7737	-0-	-1811	-0-	7728	2	9	9	N	8					80
01	8649	X	7865	-0-	-784	-0-	7865	2			N	-0-					80

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
08	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	5875	2	6	9	N	5					100
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5980	2	28	9	N	25					125
10	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	5400	2	6	9	N	5					130
11	5970	X	5567	-0-	-403	-0-	5557	2	10	9	N	9					139
12	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5682	2	3	9	N	3					142
01	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	5621	2			N	-0-					142

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27900	X	25420	-0-	-2480	-0-	946	1	24466	2	N	7	40	1			139
							8	9									
09	25590	X	23818	-0-	-1772	-0-	913	1	22905	2	N	-0-					139
10	26443	X	21453	-0-	-4990	-0-	633	1	20820	2	N	-0-					139
11	25140	X	22704	-0-	-2436	-0-	984	1	21708	2	N	11					150
							12	9									
12	25978	X	22490	-0-	-3488	-0-	1473	1	20998	2	N	17					167
							19	9									
01	25420	X	21670	-0-	-3750	-0-	540	1	21130	2	N	-0-					167

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
08	6758	X	6042	-0-	-716	-0-	6025	2	17	9	N	15					150
09	6060	X	5598	-0-	-462	-0-	5584	2	14	9	N	13	20	1			143
10	6262	X	5179	-0-	-1083	-0-	5166	2	13	9	N	12					155
11	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	5363	2	61	9	N	55					210
12	6045	X	5141	-0-	-904	-0-	99	1	4978	2	N	58	94	1			174
							64	9									
01	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	5122	2	7	9	N	6					180

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
08	19561	X	16597	-0-	-2964	-0-	16531	2	66	9	N	60					205
09	16800	X	15855	-0-	-945	-0-	15765	2	90	9	N	82	170	1			117
10	17360	X	14525	-0-	-2835	-0-	14427	2	98	9	N	89	154	1			52
11	16140	X	15278	-0-	-862	-0-	15178	2	100	9	N	91	47	1			96
12	16585	X	14986	-0-	-1599	-0-	289	1	14590	2	N	97	99	1			94
							107	9									
01	16585	X	14573	-0-	-2012	-0-	14459	2	114	9	N	104	150	1			48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	16740	-0-	-2728	-0-	16660	2	80	9	N	73	187	1			145
09	17490	X	15965	-0-	-1525	-0-	15852	2	113	9	N	103					248
10	17577	X	15025	-0-	-2552	-0-	14908	2	117	9	N	106	186	1			168
11	16620	X	15306	-0-	-1314	-0-	15220	2	86	9	N	78	143	1			103
12	16740	X	15023	-0-	-1717	-0-	289	1	14638	2	N	87					190
							96	9									
01	16740	X	14787	-0-	-1953	-0-	14662	2	125	9	N	114	234	1			70

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
*08	15314	X	13063	-0-	-2251	-0-	934	1	12071	2	Y	53	102	1			181
							58	9									
*09	14130	X	12197	-0-	-1933	-0-	1031	1	11133	2	Y	30					211
							33	9									
*10	14105	X	12278	-0-	-1827	-0-	849	1	11387	2	Y	38	165	1			84
							42	9									
*11	13200	X	11467	-0-	-1733	-0-	236	1	11212	2	Y	17					101
							19	9									
*12	13423	X	11502	-0-	-1921	-0-	268	1	11226	2	Y	7					108
							8	9									
01	13051	X	9542	-0-	-3509	-0-	9534	2	8	9	Y	7					115

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9399	-0-	-1296	-0-	462	1	8607	2	N	300	172	1			316
							330	9									
09	10500	X	8818	-0-	-1682	-0-	443	1	8088	2	N	261	271	1			306
							287	9									
10	9827	X	8907	-0-	-920	-0-	638	1	7966	2	N	275	445	1			136
							303	9									
11	9420	X	8356	-0-	-1064	-0-	603	1	7454	2	N	272	233	1			175
							299	9									
12	9734	X	8509	-0-	-1225	-0-	724	1	7467	2	N	289	237	1			227
							318	9									
01	9393	X	8292	-0-	-1101	-0-	806	1	7192	2	N	267	180	1			314
							294	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
08	40021	X	32486	-0-	-7535	-0-	32473	2	13	9	N	12	16	1			110
09	35280	X	30412	-0-	-4868	-0-	30384	2	28	9	N	25					135
10	36425	X	27103	-0-	-9322	-0-	27083	2	20	9	N	18					153
11	33870	X	27153	-0-	-6717	-0-	11	1	27122	2	N	18					171
							20	9									
12	33666	X	27071	-0-	-6595	-0-	975	1	26083	2	N	12					183
							13	9									
01	32488	X	26150	-0-	-6338	-0-	68	1	26074	2	N	7					190
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43183	X	35695	-0-	-7488	-0-	35693	2	2	9	N	2	17	1			105
09	38160	X	33541	-0-	-4619	-0-	33534	2	7	9	N	6					111
10	39432	X	29564	-0-	-9868	-0-	29558	2	6	9	N	5					116
11	36810	X	30024	-0-	-6786	-0-	12	1	29986	2	N	24					140
							26	9									
12	36735	X	29629	-0-	-7106	-0-	1067	1	28556	2	N	5					145
							6	9									
01	35681	X	28738	-0-	-6943	-0-	75	1	28660	2	N	3					148
							3	9									

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
08	45105	X	35833	-0-	-9272	-0-	35832	2	1	9	N	1	18	1			68
09	40200	X	33447	-0-	-6753	-0-	33446	2	1	9	N	1					69
10	40424	X	30753	-0-	-9671	-0-	30732	2	21	9	N	19					88
11	37350	X	29479	-0-	-7871	-0-	12	1	29458	2	N	8					96
							9	9									
12	37045	X	29374	-0-	-7671	-0-	1058	1	28307	2	N	8					104
							9	9									
01	35836	X	28114	-0-	-7722	-0-	73	1	28031	2	N	9					113
							10	9									

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
08	17670	X	13308	-0-	-4362	-0-	13308	2			Y	-0-					34
09	15390	X	12597	-0-	-2793	-0-	12595	2	2	9	Y	2					36
10	15903	X	12597	-0-	-3306	-0-	12595	2	2	9	Y	2					38
11	15330	X	12310	-0-	-3020	-0-	12309	2	1	9	Y	1					39
12	13361	X	12397	-0-	-964	-0-	286	1	12111	2	Y	-0-					39
01	13299	X	12604	-0-	-695	-0-	30	1	12570	2	Y	4					43
							4	9									

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
*08	13764	X	10297	-0-	-3467	-0-	737	1	9523	2	Y	34	87	1			168
							37	9									
*09	12750	X	9650	-0-	-3100	-0-	815	1	8810	2	Y	23					191
							25	9									
*10	13020	X	9567	-0-	-3453	-0-	663	1	8898	2	Y	5	21	1			175
							6	9									
*11	12120	X	8536	-0-	-3584	-0-	176	1	8349	2	Y	10					185
							11	9									
*12	11005	X	8547	-0-	-2458	-0-	199	1	8338	2	Y	9					194
							10	9									
01	10292	X	7402	-0-	-2890	-0-	7395	2	7	9	Y	6					200

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
08	17608	X	15290	-0-	-2318	-0-	767	1	14275	2	N	225	140	1			260
							248	9									
09	17040	X	14080	-0-	-2960	-0-	719	1	13135	2	N	205	270	1			195
							226	9									
10	16027	X	14311	-0-	-1716	-0-	1042	1	13027	2	N	220	301	1			114
							242	9									
11	15180	X	13433	-0-	-1747	-0-	986	1	12202	2	N	223	142	1			195
							245	9									
12	15686	X	13613	-0-	-2073	-0-	1180	1	12180	2	N	230	145	1			280
							253	9									
01	15283	X	13288	-0-	-1995	-0-	1314	1	11737	2	N	215	179	1			316
							237	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	17677	-0-	-4457	-0-	17674	2	3	9	N	3					105
09	20310	X	16825	-0-	-3485	-0-	16823	2	2	9	N	2					107
10	20987	X	17031	-0-	-3956	-0-	17031	2			N	-0-					107
11	19680	X	16341	-0-	-3339	-0-	16339	2	2	9	N	2					109
12	18104	X	16087	-0-	-2017	-0-	371	1	15716	2	N	-0-					109
01	17670	X	16017	-0-	-1653	-0-	37	1	15977	2	N	3					112
							3	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	14634	-0-	-1052	-0-	594	1	14031	2	Y	8					125
							9	9									
*09	15180	X	13911	-0-	-1269	-0-	431	1	13480	2	Y	-0-	73	1	8	7	44
10	15562	X	14101	-0-	-1461	-0-	438	1	13657	2	Y	5					49
							6	9									
11	15060	X	12923	-0-	-2137	-0-	264	1	12651	2	Y	7					56
							8	9									
12	15562	X	13461	-0-	-2101	-0-	13455	2	6	9	Y	5					61
01	14632	X	12613	-0-	-2019	-0-	12599	2	14	9	Y	13					74

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93837	X	67355	-0-	-26482	-0-	67334	2	21	9	N	19	132	1			86
09	79770	X	65887	-0-	-13883	-0-	5233	1	60648	2	N	5					91
							6	9									
10	79670	X	56332	-0-	-23338	-0-	56325	2	7	9	N	6					97
11	74190	X	55241	-0-	-18949	-0-	1655	1	53584	2	N	2					99
							2	9									
12	70463	X	53102	-0-	-17361	-0-	1898	1	51198	2	N	5					104
							6	9									
01	68076	X	50540	-0-	-17536	-0-	50532	2	8	9	N	7					111

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89931	X	60052	-0-	-29879	-0-	60009	2	43	9	N	39	52	1			149
09	76020	X	58863	-0-	-17157	-0-	4672	1	54150	2	N	37	79	1			107
							41	9									
10	74648	X	50829	-0-	-23819	-0-	50799	2	30	9	N	27					134
11	68190	X	49619	-0-	-18571	-0-	1486	1	48130	2	N	3					137
							3	9									
12	63302	X	46589	-0-	-16713	-0-	1665	1	44924	2	N	-0-					137
01	60822	X	44462	-0-	-16360	-0-	44451	2	11	9	N	10					147

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90241	X	61112	-0-	-29129	-0-	61090	2	22	9	N	20					154
09	76170	X	59906	-0-	-16264	-0-	4754	1	55107	2	N	41	100	1			95
							45	9									
10	76477	X	52172	-0-	-24305	-0-	52150	2	22	9	N	20					115
11	71040	X	51001	-0-	-20039	-0-	1527	1	49463	2	N	10					125
							11	9									
12	65069	X	48138	-0-	-16931	-0-	1721	1	46417	2	N	-0-					125
01	61907	X	45390	-0-	-16517	-0-	45388	2	2	9	N	2					127

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	692	-0-	-52	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					6
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					6
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					6
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	56	1	595	2	Y	-0-					6
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					6
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2324	-0-	-1148	-0-	110	1	2214	2	N	-0-					42
09	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	150	1	2401	2	N	-0-					42
10	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	179	1	2483	2	N	-0-					42
11	2700	X	2463	-0-	-237	-0-	214	1	2248	2	N	1					43
							1	9									
12	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	130	1	2316	2	N	-0-					43
01	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	161	1	2385	2	N	-0-					43

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	925	-0-	-716	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					13
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	53	1	840	2	Y	-0-					13
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	2	Y	-0-					13
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	75	1	800	2	Y	-0-					13
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					13
01	899	N	891	-0-	-8	-0-	56	1	835	2	Y	-0-					13

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4272	-0-	-998	-0-	199	1	4045	2	N	25					212
							28	9									
09	5100	X	3560	-0-	-1540	-0-	210	1	3340	2	N	9	178	1			43
							10	9									
10	5239	X	4495	-0-	-744	-0-	302	1	4193	2	N	-0-					43
11	4770	X	3997	-0-	-773	-0-	345	1	3641	2	N	10					53
							11	9									
12	4433	X	3269	-0-	-1164	-0-	173	1	3072	2	N	22					75
							24	9									
01	4495	X	3226	-0-	-1269	-0-	203	1	3013	2	N	9					84
							10	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	420	1	8516	2	N	8			50
							9	9							
09	7770	X	7690	-0-	-80	-0-	454	1	7233	2	N	3			53
							3	9							
10	7812	X	6896	-0-	-916	-0-	464	1	6432	2	N	-0-			53
11	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	614	1	6472	2	N	-0-			53
12	8029	X	6432	-0-	-1597	-0-	342	1	6084	2	N	5			58
							6	9							
01	8029	X	6431	-0-	-1598	-0-	406	1	6025	2	N	-0-			58

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
08	11656	X	10076	-0-	-1580	-0-	474	1	9602	2	N	-0-			37
09	11160	X	10053	-0-	-1107	-0-	594	1	9458	2	N	1			38
							1	9							
10	12183	X	10649	-0-	-1534	-0-	716	1	9933	2	N	-0-			38
11	11790	X	9940	-0-	-1850	-0-	860	1	9080	2	N	-0-			38
12	12183	X	9373	-0-	-2810	-0-	499	1	8874	2	N	-0-			38
01	10664	X	8931	-0-	-1733	-0-	564	1	8367	2	N	-0-			38

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
08	11284	X	10830	-0-	-454	-0-	509	1	10315	2	N	5			63
							6	9							
09	10830	X	10159	-0-	-671	-0-	600	1	9559	2	N	-0-			63
10	11191	X	10304	-0-	-887	-0-	693	1	9609	2	N	2			65
							2	9							
11	10830	X	9698	-0-	-1132	-0-	839	1	8859	2	N	-0-			65
12	10819	X	9920	-0-	-899	-0-	528	1	9390	2	N	2			67
							2	9							
01	10819	X	9891	-0-	-928	-0-	623	1	9259	2	N	8			75
							9	9							

HILLIN, T. A. 388787
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
08	1457	N	978	-0-	-479	-0-	978	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-			-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-			-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	2168	-0-	-832	7621	2168	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	2285	-0-	-715	6906	2285	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	2169	-0-	-931	5975	2169	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	2191	-0-	-809	5166	2191	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	4125	2059	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	2308	-0-	-792	3333	2308	2			N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6612	X	5344	-0-	-1268	-0-	90	1	5254	2	N	-0-					21
*03	6603	X	5399	-0-	-1204	-0-	5399	2			N	-0-					21
*04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					21
*05	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10440	5260	2			N	-0-					21
*06	15415	X	4975	-0-	-10440	-0-	4975	2			N	-0-					21
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	46	1	5071	2	N	-0-					21
*08	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	24	1	4928	2	N	-0-					21
*09	5190	X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2			N	-0-					21
*10	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	22	1	4628	2	N	-0-					21
*11	4980	X	4441	-0-	-539	-0-	29	1	4411	2	N	1	1	8			21
							1	9									
12	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	69	1	4652	2	N	-0-					21
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					21

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

08	6634	X	6418	-0-	-216	-0-	1663	1	4755	2	N	-0-					99
09	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	1146	1	4945	2	N	-0-					99
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	1158	1	5086	2	N	-0-					99
11	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	1108	1	3668	2	N	-0-					99
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1275	1	5548	2	N	34	107	1	9	8	17
							37	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	2	N	43					175
							47	9									
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5339	2	59	9	N	54	155	1			74
10	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	20	1	5340	2	N	-0-					74
11	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	30	1	5107	2	N	58					132
							64	9									
12	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	71	1	5286	2	N	21	7	8			146
							23	9									
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					146

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

08	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	24	1	4717	2	N	1	1	8			9
							1	9									
09	5190	X	5119	-0-	-71	-0-	5116	2	3	9	N	3	3	8			9
10	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	23	1	4612	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	31	1	4556	2	N	3	3	8			9
							3	9									
12	5425	X	4361	-0-	-1064	-0-	66	1	4291	2	N	4	4	8			9
							4	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	1457	X	1186	-0-	-271	-0-	17	1	1169	2	N	-0-					35
09	1410	X	284	-0-	-1126	-0-	4	1	278	2	N	2					37
							2	9									
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	19	1	979	2	N	1	1	8			37
							1	9									
11	1980	X	2	-0-	-1978	-0-	2	2			N	-0-					37
12	2046	X	546	-0-	-1500	-0-	9	1	537	2	N	-0-					37
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					37

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
08	14911	X	12881	-0-	-2030	-0-	12881	2			N	-0-					83
09	13860	X	12052	-0-	-1808	-0-	12052	2			N	-0-					83
10	13888	X	12064	-0-	-1824	-0-	31	1	12030	2	N	3					86
							3	9									
11	13260	X	11444	-0-	-1816	-0-	11444	2			N	-0-					86
12	13516	X	11582	-0-	-1934	-0-	4	1	11553	2	N	23	7	8			102
							25	9									
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					102

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
08	10137	X	9189	-0-	-948	-0-	297	1	8892	2	N	-0-					60
09	9810	X	8154	-0-	-1656	-0-	119	1	8028	2	N	6	1	8			65
							7	9									
10	9703	X	8399	-0-	-1304	-0-	125	1	8257	2	N	15					80
							17	9									
11	9390	X	7484	-0-	-1906	-0-	108	1	7376	2	N	-0-					80
*12	9703	X	8696	-0-	-1007	-0-	304	1	8392	2	N	-0-					80
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					80

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
08	1302	X	37	-0-	-1265	-0-	37	2			N	-0-					53
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					53
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	32	1	7145	2	N	-0-					53
11	1260	X	774	-0-	-486	-0-	5	1	769	2	N	-0-					53
*12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	7	7	8			53
							8	9									
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

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
08	29140	X	25693	-0-	-3447	-0-	25683	2	10	9	N	9					31
09	27510	X	23267	-0-	-4243	-0-	23264	2	3	9	N	3	3	8			31
10	27621	X	24362	-0-	-3259	-0-	61	1	24251	2	N	45	2	8			74
							50	9									
11	26040	X	22979	-0-	-3061	-0-	22979	2			N	-0-					74
12	26350	X	23204	-0-	-3146	-0-	8	1	23186	2	N	9	9	8			74
							10	9									
01	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT					74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	15934	-0-	-403	-0-	741	1	15193	2	N	-0-					39
09	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	575	1	15240	2	N	31					70
							34	9									
10	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	502	1	14965	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	436	1	20360	2	N	-0-					70
12	16864	X	16739	-0-	-125	-0-	547	1	16123	2	N	63	73	1	11	8	49
							69	9									
01	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					49

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
08	24676	X	19829	-0-	-4847	-0-	744	1	19085	2	N	-0-					-0-
09	23490	X	19066	-0-	-4424	-0-	693	1	18373	2	N	-0-					-0-
10	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	707	1	18449	2	N	-0-					-0-
11	21210	X	17846	-0-	-3364	-0-	562	1	17284	2	N	-0-					-0-
*12	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	1916	1	26012	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	7719	X	7051	-0-	-668	-0-	7051	2			N	-0-					9
09	7440	X	6676	-0-	-764	-0-	6670	2	6	9	N	5	2	8			12
10	7533	X	6680	-0-	-853	-0-	16	1	6663	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	7110	X	6436	-0-	-674	-0-	6396	2	40	9	N	36	2	8			46
12	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	2	1	6513	2	N	28	28	8			46
							31	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					46

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
08	10478	X	7953	-0-	-2525	-0-	369	1	7584	2	N	-0-					19
09	10140	X	5233	-0-	-4907	-0-	190	1	5043	2	N	-0-					19
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	245	1	7299	2	N	-0-					19
11	8040	X	6041	-0-	-1999	-0-	127	1	5914	2	N	-0-					19
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	301	1	8879	2	N	11	11	8			19
							12	9									
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					19

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
08	11253	X	10182	-0-	-1071	-0-	400	1	9778	2	N	4	1	8			73
							4	9									
09	10710	X	9825	-0-	-885	-0-	371	1	9445	2	N	8	2	8			79
							9	9									
10	10757	X	9448	-0-	-1309	-0-	358	1	9088	2	N	2	2	8			79
							2	9									
11	10410	X	9831	-0-	-579	-0-	436	1	9373	2	N	20	3	8			96
							22	9									
12	10168	X	8278	-0-	-1890	-0-	2	1	8264	2	N	11	74	1	9	8	24
							12	9									
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	14570	X	13497	-0-	-1073	-0-	685 25	1 9	12787	2	N	23					58
09	13830	X	11012	-0-	-2818	-0-	642 2	1 9	10368	2	N	2	2	8			58
10	13702	X	12808	-0-	-894	-0-	926 44	1 9	11838	2	N	40	1	8			97
11	13260	X	11664	-0-	-1596	-0-	545 3	1 9	11116	2	N	3	3	8			97
12	13485	X	11128	-0-	-2357	-0-	607 47	1 9	10474	2	N	43	117	1	7	8	16
01	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					16

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
*03	7223	X	5934	-0-	-1289	-0-	5905	2	29	9	N	26					49
*04	DLQ G-10		5491	-0-	5491	5491	5491	2			N	-0-					49
*05	DLQ G-10		5470	-0-	5470	10961	5470	2			N	-0-					49
*06	16022	X	5061	-0-	-10961	-0-	5061	2			N	-0-					49
*07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	293	1	4821	2	N	-0-					49
*08	5952	X	4735	-0-	-1217	-0-	23	1	4712	2	N	-0-					49
*09	5490	X	4360	-0-	-1130	-0-	4360	2			N	-0-					49
*10	5456	X	4283	-0-	-1173	-0-	25	1	4258	2	N	-0-					49
*11	5070	X	3698	-0-	-1372	-0-	25	1	3673	2	N	-0-					49
12	5115	X	3516	-0-	-1599	-0-	53 8	1 9	3455	2	N	7	7	8			49
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					49

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
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	N	-0-					6
*03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					6
*04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					6
*05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					6
*06	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					6
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	116	1	813	2	N	-0-					6
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	N	-0-					6
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					6
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	3	1	736	2	N	-0-					6
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	2	N	-0-					6
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	705	2	N	1	1	8			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
08	18755	X	17038	-0-	-1717	-0-	795 29	1 9	16214	2	N	26	170	1			16
09	17820	X	15434	-0-	-2386	-0-	563 14	1 9	14857	2	N	13					29
10	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	495 1	1 9	14735	2	N	1	1	8			29
11	17400	X	12045	-0-	-5355	-0-	254	1	11791	2	N	-0-					29
12	17422	X	16700	-0-	-722	-0-	549 85	1 9	16066	2	N	77	11	8			95
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					95

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	7437	-0-	-8714	-0-	345	1	7082	2	N	9	9	8			70
							10	9									
09	14580	X	5989	-0-	-8591	-0-	217	1	5772	2	N	-0-					70
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	171	1	5091	2	N	3					73
							3	9									
11	11970	X	5486	-0-	-6484	-0-	115	1	5371	2	N	-0-					73
12	9331	X	6880	-0-	-2451	-0-	224	1	6632	2	N	22	11	8			84
							24	9									
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					84

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
08	24769	X	20252	-0-	-4517	-0-	756	1	19496	2	N	-0-					-0-
09	23970	X	20099	-0-	-3871	-0-	728	1	19371	2	N	-0-					-0-
10	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	747	1	19491	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	18877	-0-	-2993	-0-	594	1	18283	2	N	-0-					-0-
12	22351	X	14287	-0-	-8064	-0-	978	1	13309	2	N	-0-					-0-
01	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	10850	X	9751	-0-	-1099	-0-	383	1	9368	2	N	-0-					82
09	10320	X	9362	-0-	-958	-0-	354	1	9004	2	N	4	4	8			82
							4	9									
10	10292	X	8625	-0-	-1667	-0-	328	1	8295	2	N	2	2	8			82
							2	9									
11	9960	X	9560	-0-	-400	-0-	425	1	9132	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	9765	X	7400	-0-	-2365	-0-	2	1	7389	2	N	8	8	8			82
							9	9									
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					82

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
08	6200	X	4952	-0-	-1248	-0-	80	1	4872	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4591	-0-	-1589	-0-	70	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	49	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4704	-0-	-1476	-0-	64	1	4640	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4768	-0-	-192	-0-	87	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	13459	-0-	-2413	-0-	440	1	13006	2	N	12					106
							13	9									
09	14400	X	13505	-0-	-895	-0-	13495	2	10	9	N	9					115
10	14818	X	13013	-0-	-1805	-0-	310	1	12688	2	N	14					129
							15	9									
11	13980	X	12236	-0-	-1744	-0-	12221	2	15	9	N	14					143
12	14446	X	11575	-0-	-2871	-0-	11571	2	4	9	N	4					147
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					147

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					35
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					35
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	2	N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12245	X	9749	-0-	-2496	-0-	9741	2	8	9	N	7					87
*04	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	2			N	-0-					87
*05	DLQ G-10		9070	-0-	9070	18200	9070	2			N	-0-					87
*06	DLQ G-10		8477	-0-	8477	26677	8477	2			N	-0-					87
*07	35489	X	8812	-0-	-26677	-0-	296	1	8516	2	N	-0-					87
*08	9765	X	8287	-0-	-1478	-0-	39	1	8247	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*09	9150	X	8128	-0-	-1022	-0-	8128	2			N	-0-					87
*10	9083	X	7988	-0-	-1095	-0-	45	1	7943	2	N	-0-					87
*11	8520	X	7565	-0-	-955	-0-	47	1	7518	2	N	-0-					87
*12	8804	X	7753	-0-	-1051	-0-	109	1	7627	2	N	15	15	8			87
							17	9									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					87

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	34	1	7707	2	N	-0-					237
09	7470	X	7418	-0-	-52	-0-	7332	2	86	9	N	78	220	1	1	8	94
10	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	29	1	7379	2	N	37	1	8			130
							41	9									
11	7320	X	7150	-0-	-170	-0-	42	1	7044	2	N	58	1	8			187
							64	9									
12	7719	X	7446	-0-	-273	-0-	98	1	7223	2	N	114	188	1	9	8	104
							125	9									
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					104

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

08	21917	X	18663	-0-	-3254	-0-	540	1	18098	2	N	23					160
							25	9									
09	19740	X	17429	-0-	-2311	-0-	219	1	17202	2	N	7					167
							8	9									
10	19189	X	16212	-0-	-2977	-0-	192	1	16003	2	N	15					182
							17	9									
11	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	213	1	17307	2	N	5					187
							6	9									
*12	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	256	1	18403	2	N	8					195
							9	9									
01	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					195

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

08	23312	X	20715	-0-	-2597	-0-	20713	2	2	9	N	2	2	8			46
09	22320	X	19467	-0-	-2853	-0-	19463	2	4	9	N	4	4	8			46
10	22537	X	19588	-0-	-2949	-0-	45	1	19495	2	N	44	2	8			88
							48	9									
11	21210	X	18563	-0-	-2647	-0-	18545	2	18	9	N	16	4	8			100
12	21576	X	18806	-0-	-2770	-0-	6	1	18775	2	N	23	12	8			111
							25	9									
01	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					111

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	15903	X	13980	-0-	-1923	-0-	548	1	13431	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	15030	X	13479	-0-	-1551	-0-	509	1	12967	2	N	3	3	8			25
							3	9									
10	14911	X	13454	-0-	-1457	-0-	527	1	12926	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	14400	X	13476	-0-	-924	-0-	598	1	12875	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	14012	X	11672	-0-	-2340	-0-	3	1	11544	2	N	114	9	8			130
							125	9									
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					130

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37386	X	29417	-0-	-7969	-0-	623	1	28793	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	33750	X	27891	-0-	-5859	-0-	703	1	27187	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	856	1	26523	2	N	-0-					27
11	29190	X	25017	-0-	-4173	-0-	486	1	24528	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	30163	X	24825	-0-	-5338	-0-	445	1	24369	2	N	10	10	8			27
							11	9									
01	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					27

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
08	17205	X	14783	-0-	-2422	-0-	14781	2	2	9	N	2	2	8			30
09	16650	X	13742	-0-	-2908	-0-	13739	2	3	9	N	3	3	8			30
10	16616	X	13520	-0-	-3096	-0-	30	1	13488	2	N	2					32
							2	9									
11	15450	X	12705	-0-	-2745	-0-	12694	2	11	9	N	10	4	8			38
12	15469	X	12820	-0-	-2649	-0-	4	1	12798	2	N	16	16	8			38
							18	9									
01	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					38

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
08	7657	X	6729	-0-	-928	-0-	109	1	6620	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6275	-0-	-1135	-0-	95	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	66	1	6218	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	5924	-0-	-1486	-0-	81	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5458	-0-	-1331	-0-	172	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	524	1	5812	2	N	2					16
							2	9									
09	6960	X	5884	-0-	-1076	-0-	428	1	5448	2	N	7	1	8			22
							8	9									
10	7192	X	6149	-0-	-1043	-0-	709	1	5440	2	N	-0-					22
11	6570	X	5867	-0-	-703	-0-	569	1	5297	2	N	1					23
							1	9									
12	6634	X	5939	-0-	-695	-0-	507	1	5407	2	N	23					46
							25	9									
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	27652	X	24926	-0-	-2726	-0-	121	1	24744	2	N	55					255
							61	9									
09	25860	X	23282	-0-	-2578	-0-	23280	2	2	9	N	2	2	8			255
10	26102	X	23224	-0-	-2878	-0-	107	1	23008	2	N	99	191	1	2	8	161
							109	9									
11	24960	X	22097	-0-	-2863	-0-	144	1	21947	2	N	5	5	8			161
							6	9									
12	25792	X	22895	-0-	-2897	-0-	339	1	22484	2	N	65	15	8			211
							72	9									
01	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					211

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
08	19096	X	16234	-0-	-2862	-0-	78	1	16147	2	N	8	1	8			94
							9	9									
09	17670	X	15048	-0-	-2622	-0-	15047	2	1	9	N	1	1	8			94
10	17670	X	14778	-0-	-2892	-0-	87	1	14669	2	N	20	1	8			113
							22	9									
11	16590	X	13685	-0-	-2905	-0-	88	1	13597	2	N	-0-					113
12	16957	X	13968	-0-	-2989	-0-	202	1	13755	2	N	10	10	8			113
							11	9									
01	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					113

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
08	16988	X	13886	-0-	-3102	-0-	70	1	13815	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	15720	X	12939	-0-	-2781	-0-	12937	2	2	9	N	2	2	8			35
10	15810	X	12821	-0-	-2989	-0-	88	1	12732	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	14850	X	11724	-0-	-3126	-0-	79	1	11643	2	N	2	2	8			35
							2	9									
12	14694	X	12354	-0-	-2340	-0-	188	1	12155	2	N	10	10	8			35
							11	9									
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					35

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
*04	DLQ G-10		15410	-0-	15410	15410	15392	2	18	9	N	16					81
*05	DLQ G-10		15424	-0-	15424	30834	15424	2			N	-0-					81
*06	DLQ G-10		14444	-0-	14444	45278	14444	2			N	-0-					81
*07	60276	X	14998	-0-	-45278	-0-	431	1	14567	2	N	-0-					81
*08	16647	X	14335	-0-	-2312	-0-	68	1	14265	2	N	2	2	8			81
							2	9									
*09	15420	X	13298	-0-	-2122	-0-	13295	2	3	9	N	3	3	8			81
*10	15469	X	13070	-0-	-2399	-0-	71	1	12998	2	N	1	1	8			81
							1	9									
*11	14520	X	12385	-0-	-2135	-0-	79	1	12300	2	N	5	5	8			81
							6	9									
*12	15004	X	12732	-0-	-2272	-0-	182	1	12531	2	N	17	17	8			81
							19	9									
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					81

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23281	X	22335	-0-	-946	-0-	22329	2	6	9	N	5	1	8			82
09	22530	X	19930	-0-	-2600	-0-	19902	2	28	9	N	25	4	8			103
10	23188	X	20707	-0-	-2481	-0-	95	1	20561	2	N	46	2	8			147
							51	9									
11	21900	X	19160	-0-	-2740	-0-	19126	2	34	9	N	31	137	1	3	8	38
12	22382	X	19977	-0-	-2405	-0-	7	1	19918	2	N	47	18	8			67
							52	9									
01	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					67

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
08	18414	X	16165	-0-	-2249	-0-	16115	2	50	9	N	45					253
09	17550	X	13276	-0-	-4274	-0-	13219	2	57	9	N	52	189	1			116
10	17949	X	15506	-0-	-2443	-0-	67	1	15392	2	N	43					159
							47	9									
11	17070	X	15565	-0-	-1505	-0-	15506	2	59	9	N	54	167	1	3	8	43
*12	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	6	1	17599	2	N	60	21	8			82
							66	9									
01	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					82

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
08	15035	X	14230	-0-	-805	-0-	279	1	13904	2	N	43	1	8			90
							47	9									
09	14430	X	12746	-0-	-1684	-0-	306	1	12408	2	N	29	1	8			118
							32	9									
10	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	370	1	11297	2	N	40					158
							44	9									
11	13410	X	1218	-0-	-12192	-0-	22	1	1145	2	N	46	158	1	29	8	17
							51	9									
12	14229	X	9912	-0-	-4317	-0-	154	1	9750	2	N	7	7	8			17
							8	9									
01	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					17

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
08	25761	X	22306	-0-	-3455	-0-	109	1	22180	2	N	15	1	8			73
							17	9									
09	24270	X	20661	-0-	-3609	-0-	20657	2	4	9	N	4	4	8			73
10	24366	X	20424	-0-	-3942	-0-	122	1	20300	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	22800	X	19259	-0-	-3541	-0-	127	1	19036	2	N	87	137	1	4	8	19
							96	9									
12	23498	X	20224	-0-	-3274	-0-	302	1	19909	2	N	12	12	8			19
							13	9									
01	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					19

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
08	33790	X	32669	-0-	-1121	-0-	160	1	32503	2	N	5	5	8			80
							6	9									
09	31800	X	30621	-0-	-1179	-0-	30591	2	30	9	N	27	3	8			104
10	33728	X	27858	-0-	-5870	-0-	128	1	27606	2	N	113	176	1	2	8	39
							124	9									
11	32640	X	27970	-0-	-4670	-0-	183	1	27754	2	N	30	5	8			64
							33	9									
12	33728	X	28965	-0-	-4763	-0-	429	1	28483	2	N	48	20	8			92
							53	9									
01	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					92

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	24583	X	18757	-0-	-5826	-0-	91	1	18618	2	N	44	2	8			92
							48	9									
09	22590	X	16965	-0-	-5625	-0-	16963	2	2	9	N	2	2	8			92
10	22413	X	16549	-0-	-5864	-0-	96	1	16453	2	N	-0-					92
11	20730	X	16609	-0-	-4121	-0-	108	1	16499	2	N	2	2	8			92
							2	9									
12	20863	X	17252	-0-	-3611	-0-	253	1	16978	2	N	19	19	8			92
							21	9									
01	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					92

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
08	21607	X	18225	-0-	-3382	-0-	1061	1	17164	2	N	-0-	21	7			183
09	20430	X	5434	-0-	-14996	-0-	456	1	4965	2	N	12	161	1			34
							13	9									
10	20088	X	9483	-0-	-10605	-0-	755	1	8720	2	N	7					41
							8	9									
11	18990	X	14741	-0-	-4249	-0-	1189	1	13548	2	N	4					45
							4	9									
12	19003	X	15583	-0-	-3420	-0-	1789	1	13793	2	N	1					46
							1	9									
01	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					46

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
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	85	1	17145	2	N	38					119
							42	9									
09	16740	X	16215	-0-	-525	-0-	16187	2	28	9	N	25	1	8			143
10	18011	X	14727	-0-	-3284	-0-	70	1	14656	2	N	1	1	8			143
							1	9									
11	17430	X	15406	-0-	-2024	-0-	102	1	15273	2	N	28	55	1	3	8	113
							31	9									
12	18011	X	15950	-0-	-2061	-0-	238	1	15695	2	N	15	15	8			113
							17	9									
01	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					113

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16500	-0-	-1294	-0-	38	1	16448	2	N	13					145
							14	9									
09	17370	X	15607	-0-	-1763	-0-	26	1	15525	2	N	51	172	1	2	8	22
							56	9									
10	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	708	1	15329	2	N	24	4	8			42
							26	9									
11	15870	X	14876	-0-	-994	-0-	84	1	14766	2	N	24	1	8			65
							26	9									
12	16399	X	14933	-0-	-1466	-0-	42	1	14874	2	N	15	3	8			77
							17	9									
01	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754	X	17755	-0-	-4999	-0-	476	1	17257	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
09	20670	X	13251	-0-	-7419	-0-	149	1	13089	2	Y	12	14	2	5	8	16
							13	9									
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	148	1	17550	2	Y	25	10	8			31
							28	9									
11	18660	X	16261	-0-	-2399	-0-	520	1	15702	2	Y	35	25	1	12	8	29
							39	9									
12	18228	X	16472	-0-	-1756	-0-	1688	1	14727	2	Y	52	25	1	20	8	36
							57	9									
01	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					36

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 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
08	22289	X	17817	-0-	-4472	-0-	477	1	17318	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
09	20550	X	14002	-0-	-6548	-0-	158	1	13836	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
10	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	151	1	17948	2	Y	16					32
							18	9									
11	18360	X	16866	-0-	-1494	-0-	539	1	16301	2	Y	24	25	1			31
							26	9									
12	18011	X	16714	-0-	-1297	-0-	1715	1	14964	2	Y	32	26	1			37
							35	9									
01	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					37

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 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
08	31434	X	26160	-0-	-5274	-0-	701	1	25426	2	Y	30	18	1			34
							33	9									
09	29100	X	25264	-0-	-3836	-0-	285	1	24966	2	Y	12	20	1			26
							13	9									
10	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	201	1	23899	2	Y	22					48
							24	9									
11	26520	X	23876	-0-	-2644	-0-	764	1	23077	2	Y	32	37	1			43
							35	9									
*12	29433	X	29433	-0-	-0-	-0-	3021	1	26358	2	Y	49	42	1			50
							54	9									
01	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	21700	X	19004	-0-	-2696	-0-	91	1	18879	2	N	31	2	8			140
							34	9									
09	20100	X	17735	-0-	-2365	-0-	17732	2	3	9	N	3	3	8			140
10	20367	X	17633	-0-	-2734	-0-	106	1	17521	2	N	5	1	8			144
							6	9									
11	19380	X	16540	-0-	-2840	-0-	110	1	16426	2	N	4	4	8			144
							4	9									
12	20026	X	17214	-0-	-2812	-0-	257	1	16909	2	N	44	98	1	15	8	75
							48	9									
01	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
08	17329	X	14945	-0-	-2384	-0-	70	1	14869	2	N	5	2	8			102
							6	9									
09	16020	X	14264	-0-	-1756	-0-	14245	2	19	9	N	17	3	8			116
10	16120	X	14176	-0-	-1944	-0-	78	1	14081	2	N	15	1	8			130
							17	9									
11	15480	X	12990	-0-	-2490	-0-	83	1	12904	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	15996	X	13624	-0-	-2372	-0-	197	1	13401	2	N	24	93	1	16	8	45
							26	9									
01	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					45

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 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
08	21948	X	17510	-0-	-4438	-0-	469	1	17019	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
09	19860	X	16983	-0-	-2877	-0-	191	1	16782	2	Y	9	13	1			19
							10	9									
10	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	139	1	16543	2	Y	12					31
							13	9									
11	17370	X	15477	-0-	-1893	-0-	495	1	14960	2	Y	20	22	1			29
							22	9									
12	17515	X	16595	-0-	-920	-0-	1703	1	14862	2	Y	27	26	1			30
							30	9									
01	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	23932	X	20682	-0-	-3250	-0-	958	1	19649	2	N	68					117
							75	9									
09	21540	X	17679	-0-	-3861	-0-	639	1	16959	2	N	74	174	1			17
							81	9									
10	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	553	1	16482	2	N	62	1	8			78
							68	9									
11	19920	X	13419	-0-	-6501	-0-	281	1	13109	2	N	26					104
							29	9									
12	20677	X	17654	-0-	-3023	-0-	575	1	16959	2	N	109	179	1	11	8	23
							120	9									
01	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT					23

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 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
08	11439	X	7948	-0-	-3491	-0-	366	1	7524	2	N	53					101
							58	9									
09	9690	X	7268	-0-	-2422	-0-	256	1	6789	2	N	203	178	1			126
							223	9									
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	237	1	7067	2	N	67	176	1			17
							74	9									
11	7980	X	5804	-0-	-2176	-0-	122	1	5682	2	N	-0-					17
12	7936	X	6283	-0-	-1653	-0-	202	1	5968	2	N	103	92	1	11	8	17
							113	9									
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40176	X	34784	-0-	-5392	-0-	80	1	34443	2	N	237	358	1	1	8	17
							261	9									
09	38880	X	31677	-0-	-7203	-0-	47	1	31422	2	N	189	178	1	7	8	21
							208	9									
10	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1502	1	30395	2	N	203	168	1	5	8	51
							223	9									
11	34680	X	29575	-0-	-5105	-0-	161	1	29192	2	N	202	181	1	2	8	70
							222	9									
12	35836	X	31461	-0-	-4375	-0-	90	1	31142	2	N	208	181	1	7	8	90
							229	9									
01	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					N	NO RPT					90

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
08	19592	X	15203	-0-	-4389	-0-	407	1	14779	2	N	15	90	1	5	8	17
							17	9									
09	18960	X	14189	-0-	-4771	-0-	185	1	13998	2	N	5	5	8			17
							6	9									
10	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	663	1	13654	2	N	1	1	8			17
							1	9									
11	16350	X	13035	-0-	-3315	-0-	587	1	12397	2	N	46	41	1	5	8	17
							51	9									
12	15345	X	13365	-0-	-1980	-0-	479	1	12878	2	N	7	7	8			17
							8	9									
01	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					17

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34224	X	25277	-0-	-8947	-0-	951	1	24326	2	N	-0-					-0-
09	36660	X	24033	-0-	-12627	-0-	876	1	23157	2	N	-0-					-0-
10	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	873	1	22779	2	N	-0-					-0-
11	35220	X	21996	-0-	-13224	-0-	694	1	21302	2	N	-0-					-0-
12	27311	X	20760	-0-	-6551	-0-	1423	1	19337	2	N	-0-					-0-
01	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	20832	X	17310	-0-	-3522	-0-	201	1	17065	2	N	40	188	1	2	8	97
							44	9									
09	18990	X	15643	-0-	-3347	-0-	558	1	15068	2	N	15					112
							17	9									
10	18414	X	16202	-0-	-2212	-0-	25	1	16151	2	N	24	1	8			135
							26	9									
11	16740	X	15112	-0-	-1628	-0-	84	1	15004	2	N	22					157
							24	9									
12	17298	X	15459	-0-	-1839	-0-	144	1	15265	2	N	45					202
							50	9									
01	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					202

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
08	8866	X	6907	-0-	-1959	-0-	185	1	6701	2	N	19					38
							21	9									
09	8190	X	6510	-0-	-1680	-0-	88	1	6382	2	N	36	11	8			63
							40	9									
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	298	1	6079	2	N	64	2	8			125
							70	9									
11	7350	X	6201	-0-	-1149	-0-	281	1	5875	2	N	41	142	1	5	8	19
							45	9									
12	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	226	1	6008	2	N	9	9	8			19
							10	9									
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					19

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
*02	26100	X	19908	-0-	-6192	-0-	336	1	19572	2	N	-0-					18
*03	26164	X	19908	-0-	-6256	-0-	124	1	19784	2	N	-0-					18
*04	DLQ G-10		18516	-0-	18516	18516	94	1	18422	2	N	-0-					18
*05	DLQ G-10		18384	-0-	18384	36900	101	1	18283	2	N	-0-					18
*06	DLQ G-10		17128	-0-	17128	54028	667	1	16461	2	N	-0-					18
*07	70692	X	16664	-0-	-54028	-0-	16664	2			N	-0-					18
*08	19902	X	16589	-0-	-3313	-0-	138	1	16450	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*09	18510	X	15444	-0-	-3066	-0-	149	1	15293	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*10	18383	X	15240	-0-	-3143	-0-	201	1	15038	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*11	17130	X	14337	-0-	-2793	-0-	179	1	14149	2	N	8	8	8			18
							9	9									
12	16678	X	14391	-0-	-2287	-0-	181	1	14196	2	N	13	13	8			18
							14	9									
01	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					18

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	9699	-0-	-2205	-0-	48	1	9649	2	N	2	2	8			68
							2	9									
09	10890	X	8971	-0-	-1919	-0-	8958	2	13	9	N	12	2	8			78
10	10757	X	8865	-0-	-1892	-0-	41	1	8790	2	N	31	1	8			108
							34	9									
11	10020	X	8726	-0-	-1294	-0-	57	1	8668	2	N	1	1	8			108
							1	9									
12	10075	X	8938	-0-	-1137	-0-	132	1	8793	2	N	12	12	8			108
							13	9									
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					108

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27528	X	19361	-0-	-8167	-0-	225	1	19105	2	N	28					200
							31	9									
09	25320	X	20240	-0-	-5080	-0-	721	1	19515	2	N	4					204
							4	9									
10	25482	X	21406	-0-	-4076	-0-	81	1	21284	2	N	37	184	1			57
							41	9									
11	23700	X	19073	-0-	-4627	-0-	105	1	18967	2	N	1					58
							1	9									
12	21700	X	19244	-0-	-2456	-0-	179	1	19006	2	N	54					112
							59	9									
01	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					112

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76315	X	17814	-0-	-58501	-0-	17796	2	18	9	N	16					84
*08	21669	X	17334	-0-	-4335	-0-	17304	2	30	9	N	27	2	8			109
*09	20130	X	16080	-0-	-4050	-0-	16037	2	43	9	N	39	3	8			145
*10	19933	X	15916	-0-	-4017	-0-	33	1	15880	2	N	3	3	8			145
							3	9									
*11	18450	X	14894	-0-	-3556	-0-	14884	2	10	9	N	9	4	8			150
12	17825	X	14863	-0-	-2962	-0-	5	1	14803	2	N	50	132	1	16	8	52
							55	9									
01	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	67469	X	16011	-0-	-51458	-0-	15978	2	33	9	N	30					107
*08	19003	X	15447	-0-	-3556	-0-	15429	2	18	9	N	16	1	8			122
*09	17790	X	14237	-0-	-3553	-0-	14231	2	6	9	N	5	3	8			124
*10	17577	X	13949	-0-	-3628	-0-	29	1	13916	2	N	4	1	8			127
							4	9									
*11	16110	X	12848	-0-	-3262	-0-	12829	2	19	9	N	17	4	8			140
12	16027	X	12887	-0-	-3140	-0-	4	1	12866	2	N	15	89	1	13	8	53
							17	9									
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47151	X	38576	-0-	-8575	-0-	89	1	38487	2	N	-0-					94
*09	44340	X	35602	-0-	-8738	-0-	234	1	35364	2	N	4	4	8			94
							4	9									
*10	43183	X	35106	-0-	-8077	-0-	418	1	34685	2	N	3	3	8			94
							3	9									
*11	39930	X	32497	-0-	-7433	-0-	52	1	32356	2	N	81	5	8			170
							89	9									
*12	39401	X	32504	-0-	-6897	-0-	13	1	32458	2	N	30	46	1	20	8	134
							33	9									
01	38564	X	NO RPT	-0-	-38564	-0-					N	NO RPT					134

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42222	X	32496	-0-	-9726	-0-	75	1	32418	2	N	3	3	8			157
							3	9									
09	38940	X	29840	-0-	-9100	-0-	196	1	29638	2	N	5	4	8			158
							6	9									
10	37944	X	29493	-0-	-8451	-0-	328	1	29162	2	N	3	3	8			158
							3	9									
11	34830	X	27159	-0-	-7671	-0-	44	1	27071	2	N	40	5	8			193
							44	9									
12	33976	X	27039	-0-	-6937	-0-	11	1	27008	2	N	18	142	1	20	8	49
							20	9									
01	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					N	NO RPT					49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47802	X	38785	-0-	-9017	-0-	234	1	38501	2	N	45					183
							50	9									
09	44310	X	36302	-0-	-8008	-0-	151	1	36149	2	N	2	2	8			183
							2	9									
10	44175	X	35638	-0-	-8537	-0-	86	1	35445	2	N	97	188	1	1	8	91
							107	9									
11	40770	X	33391	-0-	-7379	-0-	33259	2	132	9	N	120	3	8			208
12	38781	X	34268	-0-	-4513	-0-	841	1	33374	2	N	48	191	1	14	8	51
							53	9									
01	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					N	NO RPT					51

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56575	X	44809	-0-	-11766	-0-	268	1	44505	2	N	33	2	8			192
							36	9									
09	52320	X	41681	-0-	-10639	-0-	172	1	41506	2	N	3	3	8			192
							3	9									
10	52018	X	41870	-0-	-10148	-0-	134	1	41625	2	N	101	188	1	2	8	103
							111	9									
11	46530	X	39052	-0-	-7478	-0-	38907	2	145	9	N	132	7	8			228
12	44795	X	42174	-0-	-2621	-0-	1033	1	41009	2	N	120	192	1	16	8	140
							132	9									
01	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					N	NO RPT					140

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	36540	X	28818	-0-	-7722	-0-	487	1	28331	2	N	-0-					150
*03	36115	X	28818	-0-	-7297	-0-	180	1	28638	2	N	-0-					150
*04	DLQ G-10		27015	-0-	27015	27015	137	1	26878	2	N	-0-					150
*05	DLQ G-10		26749	-0-	26749	53764	147	1	26602	2	N	-0-					150
*06	DLQ G-10		24960	-0-	24960	78724	972	1	23988	2	N	-0-					150
*07	103263	X	24539	-0-	-78724	-0-	24539	2			N	-0-					150
*08	28830	X	24364	-0-	-4466	-0-	207	1	24156	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*09	27060	X	22630	-0-	-4430	-0-	223	1	22405	2	N	2	2	8			150
							2	9									
*10	26753	X	22378	-0-	-4375	-0-	310	1	22067	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*11	24960	X	21035	-0-	-3925	-0-	268	1	20675	2	N	84	188	1	1	8	45
							92	9									
*12	24552	X	21050	-0-	-3502	-0-	271	1	20766	2	N	12	12	8			45
							13	9									
01	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					45

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
08	37386	X	27900	-0-	-9486	-0-	423	1	27477	2	N	-0-					-0-
09	34950	X	25949	-0-	-9001	-0-	411	1	25538	2	N	-0-					-0-
10	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	424	1	24795	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	23312	-0-	-4408	-0-	384	1	22928	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	23247	-0-	-5397	-0-	398	1	22849	2	N	-0-					-0-
01	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73687	X	65112	-0-	-8575	-0-	1287	1	63516	2	N	281	358	1	10	8	104
							309	9									
09	70920	X	59830	-0-	-11090	-0-	1448	1	58070	2	N	284	351	1	5	8	32
							312	9									
10	57313	X	57313	-0-	-0-	-0-	1831	1	55227	2	N	232	177	1	3	8	84
							255	9									
11	64590	X	40305	-0-	-24285	-0-	761	1	39298	2	N	224	211	1			97
							246	9									
12	66743	X	56146	-0-	-10597	-0-	856	1	55023	2	N	243	180	1	17	8	143
							267	9									
01	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					143

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37138	X	29847	-0-	-7291	-0-	69	1	29726	2	N	47	5	8			84
							52	9									
09	35940	X	27830	-0-	-8110	-0-	48	1	27731	2	N	46	2	8			128
							51	9									
10	28741	X	28741	-0-	-0-	-0-	1347	1	27333	2	N	55	156	1	6	8	21
							61	9									
11	30210	X	26445	-0-	-3765	-0-	148	1	26280	2	N	15	1	8			35
							17	9									
12	31217	X	27054	-0-	-4163	-0-	77	1	26902	2	N	68	10	8			93
							75	9									
01	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					93

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30690	X	23050	-0-	-7640	-0-	871	1	22179	2	N	-0-					-0-
09	28680	X	21496	-0-	-7184	-0-	787	1	20709	2	N	-0-					-0-
10	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	791	1	20590	2	N	-0-					-0-
11	25260	X	19724	-0-	-5536	-0-	624	1	19100	2	N	-0-					-0-
12	25017	X	18695	-0-	-6322	-0-	1286	1	17409	2	N	-0-					-0-
01	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53754	X	43015	-0-	-10739	-0-	1595	1	41420	2	N	-0-					-0-
09	51330	X	41440	-0-	-9890	-0-	1496	1	39944	2	N	-0-					-0-
10	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	1520	1	39588	2	N	-0-					-0-
11	46440	X	38399	-0-	-8041	-0-	1206	1	37193	2	N	-0-					-0-
12	46779	X	37178	-0-	-9601	-0-	2528	1	34650	2	N	-0-					-0-
01	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44623	X	44623	-0-	-0-	-0-	545	1	43997	2	N	74	172	1	11	8	16
							81	9									
09	31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	405	1	30889	2	N	57					73
							63	9									
10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	366	1	23936	2	N	71	5	8			139
							78	9									
11	48720	X	19255	-0-	-29465	-0-	240	1	18956	2	N	54	162	1	15	8	16
							59	9									
12	50344	X	21059	-0-	-29285	-0-	624	1	20307	2	N	116	33	8			99
							128	9									
01	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					99

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51274	X	35743	-0-	-15531	-0-	958	1	34767	2	N	16	3	8			28
							18	9									
09	43470	X	28602	-0-	-14868	-0-	366	1	28186	2	N	45	3	8			70
							50	9									
10	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	1326	1	27434	2	N	35	1	8			104
							39	9									
11	37800	X	27894	-0-	-9906	-0-	1253	1	26615	2	N	24	3	8			125
							26	9									
12	39060	X	30996	-0-	-8064	-0-	1100	1	29882	2	N	13	13	8			125
							14	9									
01	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					N	NO RPT					125

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49662	X	35410	-0-	-14252	-0-	949	1	34414	2	Y	43	26	1	2	8	48
							47	9									
09	43260	X	8731	-0-	-34529	-0-	98	1	8620	2	Y	12	28	1	5	8	27
							13	9									
10	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	223	1	26539	2	Y	25					52
							28	9									
11	37200	X	26339	-0-	-10861	-0-	842	1	25453	2	Y	40	41	1			51
							44	9									
12	36611	X	26983	-0-	-9628	-0-	2768	1	24156	2	Y	54	42	1	2	8	61
							59	9									
01	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					61

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145638	X	94087	-0-	-51551	-0-	1991	1	92096	2	N	-0-					-0-
09	125040	X	84250	-0-	-40790	-0-	2117	1	82133	2	N	-0-					-0-
10	81212	X	81212	-0-	-0-	-0-	2538	1	78674	2	N	-0-					-0-
11	95250	X	57157	-0-	-38093	-0-	1106	1	56051	2	N	-0-					-0-
12	98425	X	77773	-0-	-20652	-0-	1387	1	76386	2	N	-0-					-0-
01	94085	X	NO RPT	-0-	-94085	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35030	X	27091	-0-	-7939	-0-	27067	2	24	9	Y	22	2	8			128
09	32310	X	24913	-0-	-7397	-0-	24896	2	17	9	Y	15	4	8			139
10	31496	X	24403	-0-	-7093	-0-	61	1	24338	2	Y	4	4	8			139
							4	9									
11	28680	X	22652	-0-	-6028	-0-	22639	2	13	9	Y	12	7	8			144
12	27900	X	22527	-0-	-5373	-0-	7	1	22488	2	Y	29	103	1	21	8	49
							32	9									
01	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					49

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27993	X	20764	-0-	-7229	-0-	20752	2	12	9	Y	11	3	8			147
09	25080	X	19026	-0-	-6054	-0-	19015	2	11	9	Y	10	5	8			152
10	24583	X	18679	-0-	-5904	-0-	44	1	18632	2	Y	3	3	8			152
							3	9									
11	22470	X	17485	-0-	-4985	-0-	17405	2	80	9	Y	73	6	8			219
12	21669	X	17312	-0-	-4357	-0-	6	1	17262	2	Y	40	188	1	21	8	50
							44	9									
01	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25358	X	24901	-0-	-457	-0-	401 83	1 9	24417	2	N	75					177
09	27270	X	22781	-0-	-4489	-0-	345 77	1 9	22359	2	N	70	188	1	7	8	52
10	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	245 127	1 9	22776	2	N	115	40	8			127
11	27270	X	19630	-0-	-7640	-0-	314 30	1 9	19286	2	N	27	10	8			144
12	24893	X	18857	-0-	-6036	-0-	341 132	1 9	18384	2	N	120	190	1	22	8	52
01	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					52

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34782	X	24600	-0-	-10182	-0-	659 31	1 9	23910	2	Y	28	18	1			33
09	30240	X	5326	-0-	-24914	-0-	60 4	1 9	5262	2	Y	4	19	1			18
10	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	108 28	1 9	12836	2	Y	25					43
11	26040	X	20172	-0-	-5868	-0-	645 28	1 9	19499	2	Y	25	32	1			36
12	25420	X	21282	-0-	-4138	-0-	2184 44	1 9	19054	2	Y	40	30	1	2	8	44
01	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					44

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	141899	X	33832	-0-	-108067	-0-	33824	2	8	9	Y	7					55
*08	40641	X	32898	-0-	-7743	-0-	32896	2	2	9	Y	2	2	8			55
*09	37320	X	30512	-0-	-6808	-0-	30505	2	7	9	Y	6	4	8			57
*10	36797	X	30310	-0-	-6487	-0-	56 63	1 9	30191	2	Y	57	2	8			112
*11	33960	X	28453	-0-	-5507	-0-	28423	2	30	9	Y	27	5	8			134
*12	33945	X	28662	-0-	-5283	-0-	9 59	1 9	28594	2	Y	54	151	1	19	8	18
01	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT					18

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68076	X	51930	-0-	-16146	-0-	791	1	51139	2	N	-0-					-0-
09	61770	X	48499	-0-	-13271	-0-	771	1	47728	2	N	-0-					-0-
10	47557	X	47557	-0-	-0-	-0-	800	1	46757	2	N	-0-					-0-
11	56670	X	44203	-0-	-12467	-0-	730	1	43473	2	N	-0-					-0-
12	54622	X	44152	-0-	-10470	-0-	750	1	43402	2	N	-0-					-0-
01	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		129865	-0-	129865	129865	27 408	1 9	129430	2	N	371	183	1	145	8	43
12	14B2 EXT		231873	-0-	231873	361738	268 809	1 9	230796	2	N	735	550	1	141	8	87
01	14B2 EXT		190067	-0-	190067	551805	4870 593	1 9	184604	2	N	539	542	1			84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62589	X	31529	-0-	-31060	-0-	1168	1	30361	2	N	-0-					-0-
09	49710	X	26789	-0-	-22921	-0-	968	1	25821	2	N	-0-					-0-
10	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	926	1	24206	2	N	-0-					-0-
11	33450	X	22610	-0-	-10840	-0-	710	1	21900	2	N	-0-					-0-
*12	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	2286	1	31071	2	N	-0-					-0-
01	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38657	X	33800	-0-	-4857	-0-	1566	1	32164	2	N	64	6	8			142
							70	9									
09	35850	X	32221	-0-	-3629	-0-	1168	1	31006	2	N	43	157	1			28
							47	9									
10	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	916	1	27289	2	N	25					53
							28	9									
11	35310	X	22863	-0-	-12447	-0-	478	1	22329	2	N	51					104
							56	9									
12	33790	X	27009	-0-	-6781	-0-	881	1	26047	2	N	74	11	8			167
							81	9									
01	33790	X	NO RPT	-0-	-33790	-0-					N	NO RPT					167

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	105436	X	24718	-0-	-80718	-0-	24718	2			Y	-0-					52
*08	30566	X	23950	-0-	-6616	-0-	23948	2	2	9	Y	2	2	8			52
*09	27930	X	22152	-0-	-5778	-0-	22138	2	14	9	Y	13	5	8			60
*10	27497	X	21742	-0-	-5755	-0-	45	1	21674	2	Y	21	3	8			78
							23	9									
*11	25290	X	20297	-0-	-4993	-0-	20290	2	7	9	Y	6	6	8			78
*12	24707	X	20369	-0-	-4338	-0-	7	1	20283	2	Y	72	39	1	19	8	92
							79	9									
01	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					92

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42098	X	32657	-0-	-9441	-0-	2929	1	29705	2	N	21	3	8			180
							23	9									
09	39780	X	30739	-0-	-9041	-0-	3002	1	27735	2	N	2	2	8			180
							2	9									
10	35836	X	29821	-0-	-6015	-0-	4299	1	25489	2	N	30	1	8			209
							33	9									
11	34680	X	29108	-0-	-5572	-0-	5716	1	23392	2	N	-0-					209
12	34100	X	28070	-0-	-6030	-0-	3289	1	24781	2	N	-0-					209
01	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					209

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	51955	X	12278	-0-	-39677	-0-	12278	2			Y	-0-					58
*08	14818	X	11793	-0-	-3025	-0-	11792	2	1	9	Y	1	1	8			58
*09	13680	X	10895	-0-	-2785	-0-	10892	2	3	9	Y	3	3	8			58
*10	13547	X	10777	-0-	-2770	-0-	22	1	10754	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
*11	12450	X	10056	-0-	-2394	-0-	10048	2	8	9	Y	7	7	8			58
*12	12307	X	10076	-0-	-2231	-0-	3	1	10055	2	Y	16	16	8			58
							18	9									
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		247271	-0-	247271	247271	365	1	246739	2	N	152	32	8			120
							167	9									
11	451902	X	204631	-0-	-247271	-0-	1136	1	203465	2	N	27					147
							30	9									
12	245334	X	174043	-0-	-71291	-0-	1626	1	172417	2	N	-0-					147
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 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
08	192572	X	59134	-0-	-133438	-0-	137	1	58742	2	N	232	346	1	19	8	56
							255	9									
09	114930	X	51035	-0-	-63895	-0-	85	1	50719	2	N	210	161	1	8	8	97
							231	9									
10	48775	X	48775	-0-	-0-	-0-	2297	1	46259	2	N	199	163	1	8	8	125
							219	9									
11	63180	X	43009	-0-	-20171	-0-	242	1	42578	2	N	172	181	1	5	8	111
							189	9									
12	60729	X	42354	-0-	-18375	-0-	121	1	42044	2	N	172	183	1	16	8	84
							189	9									
01	59148	X	NO RPT	-0-	-59148	-0-					N	NO RPT					84

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 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
08	102207	X	51765	-0-	-50442	-0-	1925	1	49840	2	N	-0-					-0-
09	81660	X	45092	-0-	-36568	-0-	1634	1	43458	2	N	-0-					-0-
10	42151	X	42151	-0-	-0-	-0-	1553	1	40598	2	N	-0-					-0-
11	53880	X	37531	-0-	-16349	-0-	1180	1	36351	2	N	-0-					-0-
12	51770	X	47582	-0-	-4188	-0-	3262	1	44320	2	N	-0-					-0-
01	51770	X	NO RPT	-0-	-51770	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		67733	-0-	67733	67733	931	1	66419	2	N	348	181	1			167
							383	9									
10	DELQ PR		103843	-0-	103843	171576	1245	1	101577	2	N	928	1079	1			16
							1021	9									
11	276664	X	105088	-0-	-171576	-0-	1991	1	102062	2	N	941	731	1	1	8	225
							1035	9									
12	116777	X	115865	-0-	-912	-0-	1816	1	112947	2	N	1002	1098	1			129
							1102	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14292	-0-	14292	14292	2	1	14071	2	N	199	180	1			19
							219	9									
10	0		18423	-0-	18423	32715	815	1	17254	2	N	322	181	1	7	8	153
							354	9									
11	DELQ PR		15005	-0-	15005	47720	80	1	14860	2	N	59	183	1	1	8	28
							65	9									
*12	60816	X	13096	-0-	-47720	-0-	37	1	12897	2	N	147	1	1			174
							162	9									
01	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					174

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 6552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	82	1	520	3	N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	93	1	513	3	N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	553	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	61	1	535	3	N	-0-					-0-
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	64	1	473	3	N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	85	1	533	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	124	-0-	-236	-0-	22	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	49	1	1250	3	Y	-0-					-0-
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	160	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	162	1	1259	3	Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1264	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	98	1	1526	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	69	1	1284	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	25	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	66	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	2	1	347	3	N	-0-					6
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					6
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	-0-					6
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	N	-0-					6
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					6
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	22	1	405	3	N	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	1	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		294	-0-	294	294	9	1	285	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		247	-0-	247	541	8	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		304	-0-	304	845	11	1	293	3	Y	-0-			-0-
*01	1112	X	267	-0-	-845	-0-	267	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	1	1	207	3	N	-0-			-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	N	-0-			-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-			-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	73	1	390	3	Y	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	79	1	366	3	Y	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	408	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-			-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
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	58	1	285	3	N	-0-			-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	93	1	272	3	N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	57	1	333	3	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	N	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	N	-0-			-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	3	N	-0-			-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-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
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	40	1	227	3	N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	21	1	92	3	N	-0-			-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	17	1	82	3	N	-0-			-0-
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	21	1	115	3	N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	31	1	143	3	N	-0-			-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	35	1	123	3	N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	3	N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	252	3	N	-0-			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	88	1	267	3	N	-0-			-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	51	1	175	3	N	-0-			-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
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	186	1	842	3	Y	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	404	-0-	-586	-0-	114	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	136	1	412	3	Y	-0-			-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	Y	-0-			-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
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	179	1	814	3	Y	-0-			-0-
09	780	X	496	-0-	-284	-0-	110	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	288	1	732	3	Y	-0-			-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	203	1	619	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	720	-0-	-520	-0-	163	1	557	3	Y	-0-			-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
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	3	N	-0-			-0-
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	98	1	347	3	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	3	N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	185	1	470	3	N	-0-			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	N	-0-			-0-
01	713	N	461	-0-	-252	-0-	104	1	357	3	N	-0-			-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
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	43	1	195	3	N	-0-			-0-
09	600	N	155	-0-	-445	-0-	34	1	121	3	N	-0-			-0-
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	32	1	237	3	N	-0-			-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	51	1	131	3	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-			-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	3	N	-0-					-0-
09	960	N	76	-0-	-884	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	408	3	N	-0-					-0-
09	780	N	286	-0-	-494	-0-	63	1	223	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	88	1	649	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	172	1	438	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	144	1	438	3	N	-0-					-0-
01	744	N	369	-0-	-375	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	N	-0-					-0-
09	690	N	362	-0-	-328	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-					-0-
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	8	1	550	3	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
01	744	N	161	-0-	-583	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

08	744	N	578	-0-	-166	-0-	79	1	499	3	N	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	77	1	429	3	N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	3	N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	431	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	167	1	563	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	3	N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	122	1	460	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	74	1	251	3	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	103	1	42	3	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	114	1	514	3	N	-0-			-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	357	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	209	1	942	3	N	-0-			-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	133	1	502	3	N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	43	1	207	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	212	1	1344	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	278	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	970	-0-	-518	-0-	100	1	870	3	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	201	1	1774	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	133	1	982	3	N	-0-					-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	178	1	1117	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

08	465	N	430	-0-	-35	-0-	59	1	371	3	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	65	1	361	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	83	1	524	3	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	82	1	451	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	N	-0-					-0-
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	52	1	456	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	62	1	455	3	N	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	71	1	443	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	651	N	554	-0-	-97	-0-	87	1	467	3	N	-0-					-0-
09	660	N	514	-0-	-146	-0-	91	1	423	3	N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	134	X	39	-0-	-95	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	48	-0-	48	48	7	1	41	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	87	1	255	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	44	1	256	3	N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	48	1	242	3	N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	79	1	218	3	N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	139	1	1657	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	266	1	1264	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	245	1	1467	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	251	1	1429	3	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	233	1	1445	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	256	1	1422	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

08	186	N	100	-0-	-86	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	19	1	57	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					2
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	359	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	49	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	47	1	263	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	70	1	404	3	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	152	1	662	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	91	1	438	3	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	80	1	427	3	N	-0-					-0-
12	837	N	323	-0-	-514	-0-	39	1	284	3	N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	100	1	436	3	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	89	1	472	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	3	N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	152	1	494	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	478	1	3026	3	Y	2	1	8			7
							2	9									
09	3870	X	3434	-0-	-436	-0-	525	1	2909	3	Y	-0-					7
10	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	377	1	3278	3	Y	-0-					7
11	3690	X	3155	-0-	-535	-0-	322	1	2833	3	Y	-0-					7
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	376	1	2781	3	Y	5	1	8			11
							6	9									
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	484	1	3039	3	Y	-0-					11

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
08	6479	X	4089	-0-	-2390	-0-	558	1	3531	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4582	-0-	-1268	-0-	701	1	3881	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4845	-0-	-642	-0-	499	1	4346	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	450	1	3958	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	474	1	3508	3	Y	6					6
							7	9									
01	4836	X	4067	-0-	-769	-0-	559	1	3508	3	Y	-0-					6

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
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	60	1	221	3	N	-0-					25
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	131	1	179	3	N	-0-					25
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	100	1	272	3	N	-0-					25
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	122	1	282	3	N	-0-					25
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	122	1	269	3	N	-0-					25
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	94	1	233	3	N	-0-					25

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
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	169	1	1071	3	N	-0-					14
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	199	1	1100	3	N	2	1	8			15
							2	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	3	N	-0-					15
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	132	1	1159	3	N	-0-					15
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	151	1	1117	3	N	-0-					15
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	178	1	1119	3	N	-0-					15

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
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	65	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	110	1	150	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	129	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	144	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	99	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	91	1	226	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	300	-0-	-540	-0-	66	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	449	-0-	-357	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	85	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	77	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	42	1	145	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	284	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1698	-0-	-222	-0-	375	1	1323	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	625	-0-	-1452	-0-	75	1	549	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2010	X	1030	-0-	-980	-0-	291	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	729	-0-	-1348	-0-	180	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	1767	X	878	-0-	-889	-0-	199	1	679	3	Y	-0-					-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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	17	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-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
08	682	X	551	-0-	-131	-0-	43	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	501	-0-	-159	-0-	87	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	68	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	71	1	443	3	Y	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	96	1	533	3	Y	-0-					-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
08	1302	N	180	-0-	-1122	-0-	33	1	147	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	976	-0-	-434	-0-	216	1	760	3	N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	210	1	1550	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	39	858	1	2181	3	N	-0-					-0-
12	1673	N	1634	-0-	-39	-0-	404	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	945	-0-	-822	-0-	214	1	731	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	202	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	191	1	1411	3	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	183	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	670	-0-	-291	-0-	166	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	119	1	405	3	Y	-0-					-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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	232	-0-	-248	-0-	51	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	116	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	114	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	303	-0-	-255	-0-	69	1	234	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	661	-0-	-299	-0-	146	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	119	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	245	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	235	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	667	-0-	-325	-0-	151	1	516	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

08	837	X	696	-0-	-141	-0-	126	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	431	-0-	-379	-0-	95	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	168	1	429	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	170	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	101	1	346	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

08	465	X	384	-0-	-81	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	73	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		377	-0-	377	377	54	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		369	-0-	369	746	55	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		441	-0-	441	1187	61	1	380	3	Y	-0-					-0-
*01	1504	X	317	-0-	-1187	-0-	48	1	269	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	164	-0-	-286	-0-	36	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	161	-0-	-335	-0-	36	1	125	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	843	-0-	-304	-0-	152	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	672	-0-	-438	-0-	148	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	220	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	245	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-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
08	1798	X	1532	-0-	-266	-0-	327	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	707	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	525	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	546	1	1254	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	502	1	1104	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	466	1	1154	3	Y	-0-					-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
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	46	1	288	3	N	-0-					14
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	318	3	N	1	1	8			14
							1	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	3	N	-0-					14
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	N	-0-					14
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	42	1	314	3	N	-0-					14
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	48	1	303	3	N	-0-					14

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	103	1	650	3	N	-0-					9
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	108	1	599	3	N	3	1	8			11
							3	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	79	1	683	3	N	-0-					11
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	N	-0-					11
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	79	1	589	3	N	-0-					11
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	111	1	697	3	N	1					12
							1	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
08	1147	X	1017	-0-	-130	-0-	139	1	878	3	Y	-0-					1
09	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	172	1	950	3	Y	-0-					1
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-					1
11	960	N	755	-0-	-205	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					1
12	992	N	392	-0-	-600	-0-	47	1	345	3	Y	-0-					1
01	992	N	343	-0-	-649	-0-	47	1	296	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

08	403	N	278	-0-	-125	-0-	41	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	50	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	105	1	341	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	3	N	-0-					1
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	34	1	99	3	N	-0-					1
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	26	1	154	3	N	-0-					1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					1
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	3	N	-0-					1
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	159	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	116	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	690	-0-	-271	-0-	119	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	759	-0-	-291	-0-	120	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	744	3	Y	14	10	1	1	8	3
							15	9									
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	167	1	542	3	Y	1					4
							1	9									

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	154	1	972	3	N	-0-					26
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	176	1	977	3	N	-0-					26
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	115	1	1000	3	N	-0-					26
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	95	1	841	3	N	1	1	8			26
							1	9									
*12	1178	N	920	-0-	-258	-0-	110	1	810	3	N	-0-					26
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	120	1	750	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	234	1	1479	3	N	-0-					1
09	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	274	1	1519	3	N	-0-					1
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	208	1	1806	3	N	-0-					1
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	167	1	1468	3	N	-0-					1
*12	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	190	1	1409	3	N	-0-					1
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	271	1	1701	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	238	1	1507	3	N	-0-					1
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1596	3	N	-0-					1
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	198	1	1727	3	N	-0-					1
11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	164	1	1443	3	N	-0-					1
12	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	164	1	1215	3	N	3					4
							3	9									
01	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	244	1	1532	3	N	-0-					4

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	189	1	1192	3	N	-0-					45
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	204	1	1131	3	N	-0-					45
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	3	N	-0-					45
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	125	1	1097	3	N	-0-					45
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	140	1	1033	3	N	-0-					45
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	170	1	1068	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	N	-0-					-0-
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	66	1	191	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	58	1	333	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	69	1	347	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	108	1	301	3	N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

08	620	N	466	-0-	-154	-0-	36	1	430	3	N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	68	1	322	3	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	79	1	473	3	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	67	1	412	3	N	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

08	434	N	359	-0-	-75	-0-	49	1	310	3	N	-0-					17
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	N	1	1	8			17
							1	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	3	N	-0-					17
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	N	-0-					17
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	44	1	327	3	N	-0-					17
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	93	1	586	3	N	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	55	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	87	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	3	Y	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	134	1	437	3	Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	53	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-					-0-

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
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1219	-0-	-52	-0-	166	1	1052	3	Y	1					7
							1	9									
09	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	189	1	1049	3	Y	-0-					7
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	3	Y	-0-					7
11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	96	1	850	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	121	1	894	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	154	1	968	3	Y	1	1	8			7
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

08	279	N	239	-0-	-40	-0-	35	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	42	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	51	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	70	1	226	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

08	341	N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	36	1	268	3	N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

08	217	N	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	35	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	143	1	901	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	40	1	295	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	58	1	367	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

08	961	X	744	-0-	-217	-0-	117	1	627	3	Y	-0-					1
09	930	X	804	-0-	-126	-0-	142	1	662	3	Y	-0-					1
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					1
*12	837	N	724	-0-	-113	-0-	37	1	687	3	Y	-0-					1
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	36	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	58	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-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
08	1147	X	1118	-0-	-29	-0-	175	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	991	-0-	-89	-0-	175	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	562	-0-	-461	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	524	-0-	-65	-0-	82	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	511	-0-	-59	-0-	90	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	843	3	Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-					-0-
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	1	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	1178	X	621	-0-	-557	-0-	47	1	574	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	42	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	22	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	22	1	34	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

08	465	N	358	-0-	-107	-0-	56	1	302	3	N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	61	1	287	3	N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

08	837	N	827	-0-	-10	-0-	130	1	697	3	N	-0-					-0-
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	125	1	583	3	N	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

08	713	N	523	-0-	-190	-0-	71	1	452	3	N	-0-					12
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	470	3	N	-0-					12
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	597	3	N	-0-					12
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	68	1	602	3	N	-0-					12
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	65	1	481	3	N	-0-					12
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	86	1	540	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	66	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	106	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	105	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	295	-0-	-263	-0-	67	1	228	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	84	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	51	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	52	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	82	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	72	1	210	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	868	X	736	-0-	-132	-0-	133	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	588	-0-	-522	-0-	130	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	115	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	229	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	207	1	629	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	563	-0-	-398	-0-	127	1	436	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	99	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	120	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	112	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	96	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	71	1	514	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	141	1	457	3	Y	1					4
							1	9									

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
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	26	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	40	1	129	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	362	-0-	-72	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	314	-0-	-106	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	10	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	585	-0-	-66	-0-	10	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	462	-0-	-258	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	18	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	6	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	3	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	25	1	410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
12	527	N	341	-0-	-186	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	47	1	154	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	58	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	59	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	50	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	274	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	72	1	236	3	Y	1					3
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	585	-0-	-35	-0-	87	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	566	-0-	-34	-0-	106	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	100	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	87	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	127	1	415	3	Y	-0-					-0-

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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-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
08	868	X	653	-0-	-215	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	749	-0-	-91	-0-	75	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	648	-0-	-189	-0-	49	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	38	1	636	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	32	1	597	3	Y	-0-					-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
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	9	1	534	3	N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-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
08	620	X	569	-0-	-51	-0-	75	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	547	-0-	-53	-0-	112	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	84	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	86	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	95	1	445	3	Y	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					-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
08	217	X	214	-0-	-3	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	37	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	35	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	48	1	155	3	Y	-0-					-0-

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
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					1
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	48	1	204	3	Y	-0-					1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	47	1	221	3	Y	-0-					1
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	64	1	187	3	Y	-0-					1
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	46	1	211	3	Y	-0-					1
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	50	1	203	3	Y	-0-					-0-

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
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	97	1	414	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	83	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	119	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	78	1	356	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	68	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	52	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

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
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	36	1	204	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	43	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	40	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	35	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	3	Y	-0-			-0-
09	270	X	269	-0-	-1	-0-	50	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	41	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	25	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	42	1	135	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	26	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	31	1	135	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	25	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	36	1	117	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	Y	-0-			-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	38	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	135	-0-	-144	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-			-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

08	186	N	139	-0-	-47	-0-	21	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	33	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	16	1	120	3	Y	-0-			-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

08	310	N	300	-0-	-10	-0-	44	1	256	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	51	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	44	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	32	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	59	1	194	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

08	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		160	-0-	160	160	5	1	155	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		90	-0-	90	250	3	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	334	84	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	12	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	710	-0-	-40	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		720	-0-	720	720	22	1	698	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		708	-0-	708	1428	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	2122	N	694	-0-	-1428	-0-	24	1	670	3	Y	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	71	1	4244	3	Y	-0-					20
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	272	1	3939	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4548	141	1	4407	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		4331	-0-	4331	8879	139	1	4192	3	Y	-0-					20
12	13226	X	4347	-0-	-8879	-0-	153	1	4194	3	Y	-0-					20
*01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	Y	1	10	1			11

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		82	-0-	82	82	3	1	79	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		93	-0-	93	175	3	1	90	3	Y	-0-					2
12	254	N	79	-0-	-175	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					2
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		207	-0-	207	207	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		136	-0-	136	343	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	26	-0-	-343	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	325	-0-	-47	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	219	-0-	-141	-0-	41	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		165	-0-	165	335	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	164	-0-	-335	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					-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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	55	1	316	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	94	1	452	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-
12	465	N	181	-0-	-284	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	103	1	334	3	N	-0-					-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
08	589	X	571	-0-	-18	-0-	9	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	538	-0-	-32	-0-	35	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		546	-0-	546	546	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		556	-0-	556	1102	18	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	1602	N	500	-0-	-1102	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		61	-0-	61	163	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	233	70	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		218	-0-	218	218	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		205	-0-	205	423	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	625	N	202	-0-	-423	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	14	1	840	3	Y	-0-					2
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	3	Y	-0-					2
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	25	1	788	3	Y	-0-					2
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	3	Y	-0-					2
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	3	Y	-0-					2
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	5	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	25 9	1 9	1509	3	N	8					28
09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	90	1	1308	3	N	-0-					28
10	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	54 1	1 9	1686	3	N	1	1	8			28
11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	43	1	1291	3	N	-0-					28
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	48	1	1325	3	N	-0-					28
01	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-					28

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
08	1209	X	867	-0-	-342	-0-	67	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	924	-0-	-126	-0-	161	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	119	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	119	1	674	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	961	N	729	-0-	-232	-0-	101	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	111	1	618	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	91	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	116	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	76	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	75	1	354	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	60	1	357	3	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	61	1	346	3	N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	56	1	348	3	N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	56	1	308	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	705	-0-	-132	-0-	104	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	130	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	120	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	102	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	77	1	557	3	Y	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	171	1	555	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	464	-0-	-32	-0-	14	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	475	-0-	-5	-0-	15	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	420	-0-	-45	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					1
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					2
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	8			2

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
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					2
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	8			2

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
08	1054	X	507	-0-	-547	-0-	8	1	499	3	Y	-0-					10
09	1620	X	1193	-0-	-427	-0-	77	1	1116	3	Y	-0-					10
10	1674	X	696	-0-	-978	-0-	22	1	674	3	Y	-0-					10
11	1620	X	608	-0-	-1012	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					10
12	1643	X	430	-0-	-1213	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					10
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	234	3	10	9	Y	9					19

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					2
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	11	1	337	3	Y	1					4
							1	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					4
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					12

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
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	134	1	849	3	Y	-0-					20
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	135	1	748	3	Y	-0-					20
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	95	1	828	3	Y	-0-					20
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	87	1	763	3	Y	-0-					20
*12	899	N	800	-0-	-99	-0-	95	1	705	3	Y	-0-					20
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	128	1	801	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					12
09	600	N	346	-0-	-254	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					12
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	11	1	326	3	Y	1					13
							1	9									
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					13
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					13
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8					21

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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	Y	-0-					3
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					3
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	17	1	521	3	Y	1					4
							1	9									
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	16	1	490	3	Y	1					5
							1	9									
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					5
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					5

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
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	13	1	786	3	N	-0-					2
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	49	1	706	3	N	-0-					2
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	25	1	772	3	N	-0-					2
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	24	1	716	3	N	-0-					2
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	27	1	740	3	N	-0-					2
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					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
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	Y	-0-					3
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					3
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	14	1	434	3	Y	1					4
							1	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	538	3	Y	1					5
							1	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					5
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	3	9	9	Y	8					13

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
08	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	31	1	1842	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	106	1	1539	3	Y	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	59	1	1845	3	Y	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	285	1	1803	3	Y	-0-					-0-
09	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	288	1	1591	3	Y	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	185	1	1607	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	180	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	187	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	263	1	1653	3	Y	-0-					-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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	568	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	8			-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
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1050	-0-	-624	-0-	33	1	1017	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1129	-0-	-491	-0-	36	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	834	-0-	-840	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	142	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	119	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	176	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	109	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	112	1	457	3	Y	-0-					-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
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					2
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					2
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					2
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					2
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					2
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					2

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
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	37	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	95	1	886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	115	1	890	3	Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	14	1	952	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	61	1	948	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	48	1	901	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					1
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					1
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					1
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					1
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					1
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	142	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	104	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1305	-0-	-435	-0-	21	1	1284	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	95	1	981	3	N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	3	Y	-0-					18
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					18
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	-0-					18
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					18
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	17	1	458	3	Y	-0-					18
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-	11	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	9	1	517	3	Y	-0-					1
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	3	Y	-0-					1
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	16	1	499	3	Y	-0-					1
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					1
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					1
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					1
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	64	1	591	3	Y	-0-					1
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	72	1	563	3	Y	-0-					1
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-					1
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	39	1	596	3	Y	-0-					1
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	2	1	144	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					17
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					17
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	8			17

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
08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	17	1	998	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	59	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	31	1	971	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			Y	-0-					-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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	12	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	11	1	670	3	Y	-0-					5
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	37	1	542	3	Y	-0-					5
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	15	1	478	3	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	461	-0-	-199	-0-	15	1	445	3	Y	1					7
							1	9									
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	17	1	459	3	Y	-0-					7
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	445	3	10	9	Y	9					16

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
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	50	1	726	3	N	-0-					-0-
09	930	N	630	-0-	-300	-0-	75	1	555	3	N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	136	1	779	3	N	-0-					-0-
11	750	N	437	-0-	-313	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
01	930	N	491	-0-	-439	-0-	55	1	436	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	10106	X	8194	-0-	-1912	-0-	993	1	7200	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	9780	X	6756	-0-	-3024	-0-	840	1	5915	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
10	9827	X	7070	-0-	-2757	-0-	927	1	6141	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8910	X	6747	-0-	-2163	-0-	62	1	6683	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
12	8184	X	6313	-0-	-1871	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8184	X	6189	-0-	-1995	-0-	6187	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
08	8587	X	8206	-0-	-381	-0-	1120	1	7086	3	N	-0-					49
09	8040	X	7058	-0-	-982	-0-	1080	1	5977	3	N	1	1	8			49
							1	9									
10	8215	X	6020	-0-	-2195	-0-	620	1	5399	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	7950	X	7370	-0-	-580	-0-	752	1	6617	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	8215	X	6616	-0-	-1599	-0-	787	1	5825	3	N	4	1	8			52
							4	9									
01	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	1009	1	6330	3	N	-0-					52

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
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	330	1	2084	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	347	1	1921	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	249	1	2169	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	234	1	2060	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	250	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	Y	1					1
							1	9									

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
08	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	247	1	3607	3	N	22					95
							24	9									
09	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	431	1	3223	3	N	27	71	1	1	8	50
							30	9									
10	4278	X	3688	-0-	-590	-0-	547	1	3127	3	N	13	1	8			62
							14	9									
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	241	1	4057	3	N	46					108
							51	9									
12	4278	X	3408	-0-	-870	-0-	182	1	3224	3	N	2	64	1	1	8	45
							2	9									
*01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	484	1	3818	3	N	34	1	8			78
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5131	-0-	-387	-0-	108	1	5019	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	5340	X	4034	-0-	-1306	-0-	70	1	3962	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	156	1	5709	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	169	1	5614	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	208	1	5509	3	Y	97	67	1			34
							107	9									
*01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	226	1	5804	3	Y	86	94	1	1	8	25
							95	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

08	10106	X	8538	-0-	-1568	-0-	8512	3	26	9	Y	24	16	1	16	8	11
09	9780	X	2771	-0-	-7009	-0-	2762	3	9	9	Y	8					19
10	10788	X	7856	-0-	-2932	-0-	7846	3	10	9	Y	9	8	1	8	8	12
11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			Y	-0-					12
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9801	3	14	9	Y	13	12	1	13	8	-0-
*01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	247	1	4271	3	N	7					82
							8	9									
09	3900	X	3438	-0-	-462	-0-	307	1	3118	3	N	12	1	8			93
							13	9									
10	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	127	1	3164	3	N	2					95
							2	9									
11	4380	X	3150	-0-	-1230	-0-	154	1	2990	3	N	5					100
							6	9									
12	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	335	1	3715	3	N	20	65	1	1	8	54
							22	9									
01	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	341	1	3304	3	N	4	1	8			57
							4	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	133	1	5850	3	N	-0-					2
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	327	1	5057	3	N	-0-					2
10	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	150	1	5317	3	N	-0-					2
11	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	163	1	5174	3	N	-0-					2
*12	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	193	1	5103	3	N	-0-					2
01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	194	1	4978	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

08	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1283	3	119	9	Y	108	59	1			78
09	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	119	1	1124	3	Y	102	119	1	2	8	59
							112	9									
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	87	1	1756	3	Y	112	122	1	2	8	47
							123	9									
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	406	1	981	3	Y	68	99	1	1	8	15
							75	9									
12	1395	X	1232	-0-	-163	-0-	61	1	1066	3	Y	95	81	1	1	8	28
							105	9									
01	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	40	1	1114	3	Y	90	90	1	1	8	27
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	35	1	2099	3	Y	-0-					5
09	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	120	1	1730	3	Y	-0-					5
10	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	61	1	1901	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2130	X	1838	-0-	-292	-0-	59	1	1778	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	74	1	2041	3	Y	-0-					5
01	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	2028	3	1	9	Y	1	1	8			5

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
08	12307	X	10837	-0-	-1470	-0-	1309	1	9497	3	Y	28					47
							31	9									
09	11910	X	8764	-0-	-3146	-0-	1090	1	7674	3	Y	-0-	35	1			12
10	12059	X	8620	-0-	-3439	-0-	1126	1	7457	3	Y	34	32	1			14
							37	9									
11	11130	X	9634	-0-	-1496	-0-	88	1	9507	3	Y	35	19	1			30
							39	9									
12	11439	X	10255	-0-	-1184	-0-	10202	3	53	9	Y	48	36	1			42
01	10850	X	9052	-0-	-1798	-0-	9017	3	35	9	Y	32	44	1			30

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
08	5084	X	3135	-0-	-1949	-0-	185	1	2948	3	N	2					70
							2	9									
09	4920	X	2800	-0-	-2120	-0-	229	1	2559	3	N	11	1	8			80
							12	9									
10	4154	X	2539	-0-	-1615	-0-	172	1	2363	3	N	4	1	8			83
							4	9									
11	3810	X	2327	-0-	-1483	-0-	283	1	2038	3	N	5					88
							6	9									
12	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	10	1	2249	3	N	9	39	1	1	8	57
							10	9									
01	3131	X	2266	-0-	-865	-0-	2264	3	2	9	N	2	34	1	1	8	24

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
08	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	608	1	7858	3	N	12					30
							13	9									
09	8640	X	7944	-0-	-696	-0-	742	1	7195	3	N	6	21	1	2	8	13
							7	9									
10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	556	1	8518	3	N	13	1	8			25
							14	9									
11	8520	X	8513	-0-	-7	-0-	249	1	8251	3	N	12	23	1	1	8	13
							13	9									
12	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	307	1	8114	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	9083	X	8213	-0-	-870	-0-	308	1	7898	3	N	6	2	8			17
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	15252	X	13951	-0-	-1301	-0-	213	1	13699	3	N	35					87
							39	9									
09	14280	X	13220	-0-	-1060	-0-	1192	1	12006	3	N	20	2	8			105
							22	9									
10	14756	X	12800	-0-	-1956	-0-	12777	3	23	9	N	21	100	1	1	8	25
11	14280	X	13926	-0-	-354	-0-	588	1	13285	3	N	48	1	8			72
							53	9									
12	13950	X	12890	-0-	-1060	-0-	367	1	12502	3	N	19	1	8			90
							21	9									
*01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	493	1	13770	3	N	46	1	8			135
							51	9									

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
08	10943	X	6520	-0-	-4423	-0-	137	1	6381	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	10200	X	6859	-0-	-3341	-0-	119	1	6739	3	Y	1					3
							1	9									
10	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	166	1	6081	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	6300	X	6034	-0-	-266	-0-	176	1	5829	3	Y	26	24	1	1	8	2
							29	9									
12	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	205	1	5426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	7099	X	6026	-0-	-1073	-0-	226	1	5782	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	297	1	5873	3	N	5					38
							6	9									
09	5940	X	5276	-0-	-664	-0-	439	1	4819	3	N	16	24	1	1	8	29
							18	9									
10	6107	X	3851	-0-	-2256	-0-	159	1	3692	3	N	-0-					29
11	5970	X	5642	-0-	-328	-0-	309	1	5318	3	N	14	1	8			42
							15	9									
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5908	3	N	21	1	8			62
							23	9									
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	288	1	5863	3	N	10	2	8			70
							11	9									

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
08	14787	X	13266	-0-	-1521	-0-	202	1	13031	3	N	30	40	1			52
							33	9									
09	13890	X	12131	-0-	-1759	-0-	1093	1	11007	3	N	28	19	1	1	8	60
							31	9									
10	13764	X	11170	-0-	-2594	-0-	11139	3	31	9	N	28	41	1	1	8	46
11	12960	X	12284	-0-	-676	-0-	519	1	11734	3	N	28	1	8			73
							31	9									
12	13392	X	13179	-0-	-213	-0-	375	1	12761	3	N	39	68	1	1	8	43
							43	9									
*01	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	476	1	13269	3	N	41	1	8			83
							45	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	445	1	5741	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	591	1	5730	3	Y	22	2	8			20
							24	9									
10	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	334	1	5118	3	Y	2	20	1	2	8	-0-
							2	9									
11	6000	X	5377	-0-	-623	-0-	157	1	5217	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
12	6572	X	4481	-0-	-2091	-0-	163	1	4305	3	Y	12	4	8			9
							13	9									
01	6572	X	4059	-0-	-2513	-0-	152	1	3886	3	Y	19	7	1	4	8	17
							21	9									

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
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	839	1	10831	3	Y	-0-					-0-
09	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	1171	1	11359	3	Y	29					29
							32	9									
10	12865	X	8585	-0-	-4280	-0-	526	1	8058	3	Y	1	29	1	1	8	-0-
							1	9									
11	12450	X	10152	-0-	-2298	-0-	297	1	9855	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	9224	-0-	-3765	-0-	336	1	8878	3	Y	9					9
							10	9									
01	12989	X	8604	-0-	-4385	-0-	322	1	8263	3	Y	17	8	1			18
							19	9									

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
08	11966	X	11471	-0-	-495	-0-	554	1	10885	3	N	29					53
							32	9									
09	11580	X	9610	-0-	-1970	-0-	762	1	8836	3	N	11	1	8			63
							12	9									
10	11966	X	9651	-0-	-2315	-0-	436	1	9138	3	N	70	114	1	1	8	18
							77	9									
11	11100	X	10585	-0-	-515	-0-	544	1	10021	3	N	18	1	8			35
							20	9									
12	11470	X	10269	-0-	-1201	-0-	515	1	9737	3	N	15	24	1	1	8	25
							17	9									
01	11470	X	10274	-0-	-1196	-0-	484	1	9766	3	N	22	20	1	2	8	25
							24	9									

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
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	501	1	3177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3840	X	3434	-0-	-406	-0-	763	1	2670	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3875	X	2702	-0-	-1173	-0-	509	1	2192	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3750	X	3414	-0-	-336	-0-	594	1	2819	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	756	1	3346	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	617	1	2933	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	23	1	1403	3	N	66	91	1			90
							73	9									
09	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	79	1	1142	3	N	48	58	1	1	8	79
							53	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1729	3	N	70	74	1	1	8	74
							77	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	N	57	1	8			130
							63	9									
12	1302	N	918	-0-	-384	-0-	31	1	843	3	N	40	47	1	1	8	122
							44	9									
01	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	1256	3	89	9	N	81	93	1	2	8	108

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
08	12245	X	8728	-0-	-3517	-0-	1188	1	7540	3	Y	-0-					65
09	10680	X	5988	-0-	-4692	-0-	1331	1	4657	3	Y	-0-					65
10	10013	X	6062	-0-	-3951	-0-	1142	1	4917	3	Y	3	1	8			67
							3	9									
11	9690	X	8715	-0-	-975	-0-	1517	1	7197	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	1525	1	6743	3	Y	2	13	1	1	8	55
							2	9									
01	8742	X	7196	-0-	-1546	-0-	1251	1	5944	3	Y	1	1	8			55
							1	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9931	-0-	-516	-0-	708	1	9213	3	Y	9					44
							10	9									
09	10050	X	9334	-0-	-716	-0-	942	1	8377	3	Y	14					58
							15	9									
10	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	533	1	8282	3	Y	19					77
							21	9									
11	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9079	3	22	9	Y	20	68	1	5	8	24
12	10199	X	8771	-0-	-1428	-0-	63	1	8686	3	Y	20	20	1	1	8	23
							22	9									
01	9920	X	9384	-0-	-536	-0-	212	1	9157	3	Y	14	8	1	2	8	27
							15	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
08	17422	X	15370	-0-	-2052	-0-	743	1	14592	3	N	32	35	1	15	8	14
							35	9									
09	16200	X	14292	-0-	-1908	-0-	1134	1	13149	3	N	8					22
							9	9									
10	16740	X	14294	-0-	-2446	-0-	649	1	13604	3	N	37	34	1	2	8	23
							41	9									
11	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	861	1	15857	3	N	23	18	1	1	8	27
							25	9									
12	15903	X	15501	-0-	-402	-0-	777	1	14713	3	N	10	21	1	1	8	15
							11	9									
01	15376	X	15200	-0-	-176	-0-	716	1	14464	3	N	18					33
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6355	X	5602	-0-	-753	-0-	117	1 6 9	5479	3	Y	5	2	1			6
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	6166	3	Y	1	7	1			-0-
10	6417	X	6128	-0-	-289	-0-	162	1 35 9	5931	3	Y	32	10	1	1	8	21
11	6210	X	5057	-0-	-1153	-0-	147	1 46 9	4864	3	Y	42	56	1			7
12	6479	X	4038	-0-	-2441	-0-	147	1	3891	3	Y	-0-					7
01	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	193	1	4941	3	Y	-0-	7	1			-0-

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
08	20956	X	11670	-0-	-9286	-0-	381	1	11289	3	N	-0-					23
09	19500	X	10015	-0-	-9485	-0-	547	1 8 9	9460	3	N	7					30
10	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	327	1 13 9	13810	3	N	12					42
11	18600	X	15648	-0-	-2952	-0-	685	1 19 9	14944	3	N	17	45	1	2	8	12
12	17112	X	15428	-0-	-1684	-0-	576	1 9 9	14843	3	N	8					20
*01	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	834	1 13 9	14460	3	N	12					32

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
08	7130	X	6508	-0-	-622	-0-	136	1 18 9	6354	3	N	16	23	1	1	8	8
09	6900	X	6538	-0-	-362	-0-	113	1 56 9	6369	3	N	51	29	1	2	8	28
10	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	177	1 28 9	6474	3	N	25	29	1	1	8	23
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	187	1 37 9	6208	3	N	34	42	1	1	8	14
12	6758	X	6375	-0-	-383	-0-	231	1 28 9	6116	3	N	25	2	8			37
01	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	237	1 31 9	6065	3	N	28	39	1	1	8	25

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
08	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	108	1 3 9	4762	3	N	3					18
09	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	277	1 6 9	4288	3	N	5	3	8			20
10	5146	X	4111	-0-	-1035	-0-	112	1 11 9	3988	3	N	10	2	8			28
11	4890	X	4168	-0-	-722	-0-	128	1 2 9	4038	3	N	2	2	8			28
12	4991	X	3787	-0-	-1204	-0-	138	1 4 9	3645	3	N	4	4	8			28
01	4867	X	3619	-0-	-1248	-0-	136	1 8 9	3475	3	N	7	2	8			33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	12555	X	10620	-0-	-1935	-0-	222	1	10384	3	Y	13	3	1	4	8	17
							14	9									
09	11490	X	10309	-0-	-1181	-0-	179	1	10105	3	Y	23	21	1	9	8	10
							25	9									
10	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	285	1	10418	3	Y	54	18	1	2	8	44
							59	9									
11	10290	X	10149	-0-	-141	-0-	296	1	9830	3	Y	21	52	1	2	8	11
							23	9									
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	397	1	10500	3	Y	45	6	8			50
							50	9									
01	10757	X	9266	-0-	-1491	-0-	346	1	8864	3	Y	51	83	1	4	8	14
							56	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6756	-0-	-1614	-0-	141	1	6605	3	Y	9	10	1	1	8	2
							10	9									
09	7950	X	6312	-0-	-1638	-0-	110	1	6189	3	Y	12	6	1	3	8	5
							13	9									
10	7688	X	6545	-0-	-1143	-0-	174	1	6357	3	Y	13	12	1	4	8	2
							14	9									
11	6990	X	5831	-0-	-1159	-0-	170	1	5647	3	Y	13	4	1	2	8	9
							14	9									
12	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	203	1	5373	3	Y	14	10	1	4	8	9
							15	9									
*01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	284	1	7269	3	Y	18	15	1	4	8	8
							20	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	20274	-0-	-1488	-0-	425	1	19829	3	Y	18	17	1	3	8	12
							20	9									
09	21060	X	19651	-0-	-1409	-0-	342	1	19291	3	Y	16	20	1	2	8	6
							18	9									
10	20429	X	20341	-0-	-88	-0-	541	1	19778	3	Y	20	14	1	4	8	8
							22	9									
11	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	576	1	19131	3	Y	22	21	1	2	8	7
							24	9									
12	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	741	1	19584	3	Y	30	15	1	3	8	19
							33	9									
01	20336	X	20322	-0-	-14	-0-	762	1	19530	3	Y	27	34	1	3	8	9
							30	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14291	-0-	-899	-0-	299	1	13975	3	Y	15	16	1			16
							17	9									
09	14400	X	13844	-0-	-556	-0-	241	1	13588	3	Y	14	20	1			10
							15	9									
10	14353	X	14323	-0-	-30	-0-	381	1	13924	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	405	1	13458	3	Y	19	21	1			10
							21	9									
12	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	521	1	13783	3	Y	26	14	1			22
							29	9									
01	14322	X	14314	-0-	-8	-0-	536	1	13752	3	Y	24	33	1			13
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	369	1 4 9	4795	3	Y	4					6
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	468	1 7 9	4156	3	Y	6	5	1	1	8	6
10	5456	X	3881	-0-	-1575	-0-	234	1 4 9	3643	3	Y	4					10
11	5280	X	1921	-0-	-3359	-0-	1915	3	6	9	Y	5	8	1	1	8	6
12	5456	X	1715	-0-	-3741	-0-	12	1 4 9	1699	3	Y	4	4	1	2	8	4
01	5177	X	1672	-0-	-3505	-0-	38	1 4 9	1630	3	Y	4	4	1	4	8	-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	219	1 14 9	6499	3	N	13					38
09	6990	X	5781	-0-	-1209	-0-	316	1 10 9	5455	3	N	9	29	1	1	8	17
10	7223	X	5202	-0-	-2021	-0-	120	1 1 9	5081	3	N	1	1	8			17
11	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	284	1 8 9	6206	3	N	7	1	8			23
12	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	217	1 1 9	5596	3	N	1	1	8			23
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	353	1 26 9	6111	3	N	24	2	8			45

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	10748	-0-	-1032	-0-	225	1 1 9	10522	3	N	1	1	8			19
09	11400	X	10188	-0-	-1212	-0-	177	1 11 9	10000	3	N	10	2	8			27
10	11780	X	9520	-0-	-2260	-0-	253	1 4 9	9263	3	N	4	1	8			30
11	10740	X	9151	-0-	-1589	-0-	266	1 40 9	8845	3	N	36	44	1	2	8	20
12	11098	X	9457	-0-	-1641	-0-	344	1 8 9	9105	3	N	7	2	8			25
01	10757	X	9067	-0-	-1690	-0-	340	1 15 9	8712	3	N	14	2	8			37

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	10491	-0-	-2002	-0-	220	1 12 9	10259	3	Y	11	14	1			10
09	11880	X	10021	-0-	-1859	-0-	174	1 13 9	9834	3	Y	12	9	1			13
10	11656	X	10199	-0-	-1457	-0-	271	1 15 9	9913	3	Y	14	18	1			9
11	11040	X	10890	-0-	-150	-0-	318	1 17 9	10555	3	Y	15	5	1			19
12	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	387	1 18 9	10239	3	Y	16	15	1			20
*01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	416	1 23 9	10668	3	Y	21	22	1			19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

08	6169	X	4679	-0-	-1490	-0-	336	1	4337	3	Y	5						32
							6	9										
09	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	428	1	4150	3	Y	2	1	8				33
							2	9										
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	358	1	5477	3	Y	9	1	8				41
							10	9										
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	140	1	4645	3	Y	27	49	1	2	8		17
							30	9										
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	225	1	5940	3	Y	16	1	8				32
							18	9										
01	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	200	1	5119	3	Y	5	3	8				34
							6	9										

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	121	1	5659	3	Y	23	16	1	3	8		26
							25	9										
09	6270	X	4251	-0-	-2019	-0-	74	1	4153	3	Y	22	24	1	2	8		22
							24	9										
10	6572	X	4248	-0-	-2324	-0-	113	1	4115	3	Y	18	25	1	1	8		14
							20	9										
11	6360	X	4102	-0-	-2258	-0-	119	1	3958	3	Y	23	23	1	2	8		12
							25	9										
12	6572	X	3813	-0-	-2759	-0-	138	1	3661	3	Y	13	14	1	1	8		10
							14	9										
01	5797	X	4640	-0-	-1157	-0-	173	1	4437	3	Y	27	14	1	2	8		21
							30	9										

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

08	10819	X	9766	-0-	-1053	-0-	205	1	9560	3	N	1	1	8				33
							1	9										
09	10380	X	9197	-0-	-1183	-0-	160	1	9020	3	N	15	26	1	1	8		21
							17	9										
10	10416	X	7476	-0-	-2940	-0-	199	1	7262	3	N	14	19	1	2	8		14
							15	9										
11	9870	X	6844	-0-	-3026	-0-	200	1	6623	3	N	19	1	8				32
							21	9										
12	10199	X	7543	-0-	-2656	-0-	274	1	7256	3	N	12	23	1	1	8		20
							13	9										
01	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	266	1	6832	3	N	25	28	1	1	8		16
							28	9										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1802	1	11434	3	Y	-0-					78
09	12720	X	11715	-0-	-1005	-0-	2605	1	9110	3	Y	-0-					78
10	13299	X	11682	-0-	-1617	-0-	2200	1	9478	3	Y	4	1	8			81
							4	9									
11	12870	X	12273	-0-	-597	-0-	2136	1	10136	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
12	13299	X	12639	-0-	-660	-0-	2331	1	10307	3	Y	1	17	1	1	8	64
							1	9									
01	13237	X	12546	-0-	-691	-0-	2182	1	10363	3	Y	1	1	8			64
							1	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	6708	-0-	-2685	-0-	141	1	6560	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
09	9000	X	6614	-0-	-2386	-0-	115	1	6492	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	9145	X	6350	-0-	-2795	-0-	169	1	6173	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
11	8490	X	5933	-0-	-2557	-0-	173	1	5753	3	Y	6					15
							7	9									
12	6820	X	6190	-0-	-630	-0-	225	1	5955	3	Y	9					24
							10	9									
01	6820	X	5711	-0-	-1109	-0-	214	1	5490	3	Y	6	21	1			9
							7	9									

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
08	10850	X	8994	-0-	-1856	-0-	188	1	8785	3	Y	19	17	1			15
							21	9									
09	10050	X	9444	-0-	-606	-0-	164	1	9260	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
10	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	249	1	9116	3	Y	23	21	1			18
							25	9									
11	9270	X	8832	-0-	-438	-0-	258	1	8551	3	Y	21					39
							23	9									
12	9765	X	8873	-0-	-892	-0-	322	1	8515	3	Y	33					72
							36	9									
01	9765	X	9305	-0-	-460	-0-	348	1	8932	3	Y	23	73	1			22
							25	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6681	-0-	-1038	-0-	139	1	6469	3	N	66	37	1			40
							73	9									
09	7470	X	6766	-0-	-704	-0-	117	1	6603	3	N	42	61	1	1	8	20
							46	9									
10	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	177	1	6486	3	N	71	76	1	2	8	13
							78	9									
11	6990	X	6127	-0-	-863	-0-	177	1	5881	3	N	63	58	1	1	8	17
							69	9									
12	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	229	1	6042	3	N	48	44	1	1	8	20
							53	9									
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	266	1	6809	3	N	82	46	1	1	8	55
							90	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8122	X	6321	-0-		-1801	-0-	454	1	5861	3	Y	5					23
								6	9									
09	7860	X	6599	-0-		-1261	-0-	617	1	5981	3	Y	1					24
								1	9									
10	7471	X	5730	-0-		-1741	-0-	351	1	5371	3	Y	7					31
								8	9									
11	7170	X	6776	-0-		-394	-0-	197	1	6550	3	Y	26	50	1			7
								29	9									
12	7192	X	6905	-0-		-287	-0-	251	1	6639	3	Y	14					21
								15	9									
01	6820	X	6265	-0-		-555	-0-	235	1	6027	3	Y	3					24
								3	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8308	X	5321	-0-		-2987	-0-	111	1	5196	3	Y	13	9	1	3	8	9
								14	9									
09	8040	X	6419	-0-		-1621	-0-	112	1	6294	3	Y	12	9	1	4	8	8
								13	9									
10	8308	X	6149	-0-		-2159	-0-	163	1	5972	3	Y	13	10	1	3	8	8
								14	9									
11	7110	X	5663	-0-		-1447	-0-	165	1	5484	3	Y	13	3	8			18
								14	9									
12	6634	X	5649	-0-		-985	-0-	205	1	5424	3	Y	18	4	8			32
								20	9									
01	6634	X	5879	-0-		-755	-0-	220	1	5644	3	Y	14	33	1	3	8	10
								15	9									

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. GAS	(I) 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	12679	X	11688	-0-		-991	-0-	244	1	11411	3	Y	30	41	1			24
								33	9									
09	12270	X	10395	-0-		-1875	-0-	180	1	10168	3	Y	43	44	1			23
								47	9									
10	11966	X	11086	-0-		-880	-0-	294	1	10739	3	Y	48					71
								53	9									
11	11310	X	10574	-0-		-736	-0-	309	1	10241	3	Y	22	52	1	1	8	40
								24	9									
12	11687	X	10422	-0-		-1265	-0-	380	1	10041	3	Y	1	40	1	1	8	-0-
								1	9									
01	11687	X	10713	-0-		-974	-0-	400	1	10265	3	Y	44	34	1			10
								48	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16461	X	5200	-0-		-11261	-0-	109	1	5090	3	Y	1					10
								1	9									
09	14460	X	6734	-0-		-7726	-0-	117	1	6610	3	Y	6	2	8			14
								7	9									
10	12276	X	1466	-0-		-10810	-0-	39	1	1426	3	Y	1	1	8			14
								1	9									
11	11190	X	197	-0-		-10993	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					14
12	10447	X	458	-0-		-9989	-0-	17	1	440	3	Y	1	1	8			14
								1	9									
01	6944	X	130	-0-		-6814	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	8			14
								1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7998	X	7811	-0-		-187	-0-	163	1	7627	3	Y	19					37
								21	9									
09	7740	X	7450	-0-		-290	-0-	129	1	7302	3	Y	17	2	8			52
								19	9									
10	7998	X	7640	-0-		-358	-0-	203	1	7413	3	Y	22	1	8			73
								24	9									
11	7650	X	7308	-0-		-342	-0-	213	1	7077	3	Y	16	68	1	2	8	19
								18	9									
12	7874	X	7447	-0-		-427	-0-	271	1	7163	3	Y	12	1	8			30
								13	9									
01	7812	X	7361	-0-		-451	-0-	276	1	7065	3	Y	18	1	8			47
								20	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21452	X	15599	-0-		-5853	-0-	327	1	15253	3	Y	17	15	1	1	8	12
								19	9									
09	19590	X	13976	-0-		-5614	-0-	243	1	13709	3	Y	22	22	1	2	8	10
								24	9									
10	18352	X	15873	-0-		-2479	-0-	421	1	15402	3	Y	45	2	8			53
								50	9									
11	17280	X	14483	-0-		-2797	-0-	422	1	14017	3	Y	40	75	1	2	8	16
								44	9									
12	16926	X	10559	-0-		-6367	-0-	383	1	10119	3	Y	52	2	8			66
								57	9									
01	15872	X	9610	-0-		-6262	-0-	359	1	9205	3	Y	42	54	1	1	8	53
								46	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14074	X	11739	-0-		-2335	-0-	245	1	11459	3	Y	32	38	1	1	8	23
								35	9									
09	13230	X	10939	-0-		-2291	-0-	190	1	10720	3	Y	26	31	1	1	8	17
								29	9									
10	13144	X	12094	-0-		-1050	-0-	321	1	11728	3	Y	41	1	8			57
								45	9									
11	11820	X	11335	-0-		-485	-0-	330	1	10944	3	Y	55	62	1	1	8	49
								61	9									
12	12214	X	11426	-0-		-788	-0-	413	1	10912	3	Y	92	44	1	1	8	96
								101	9									
01	12090	X	11859	-0-		-231	-0-	443	1	11365	3	Y	46	107	1	2	8	33
								51	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9889	X	4857	-0-		-5032	-0-	74	1	4781	3	N	2					47
								2	9									
09	8430	X	1611	-0-		-6819	-0-	145	1	1466	3	N	-0-					47
10	8711	X	6619	-0-		-2092	-0-	6618	3	1	9	N	1	1	8			47
11	8413	X	8413	-0-		-0-	-0-	356	1	8056	3	N	1	1	8			47
								1	9									
12	9837	X	9837	-0-		-0-	-0-	280	1	9544	3	N	12	1	8			58
								13	9									
*01	8354	X	8354	-0-		-0-	-0-	289	1	8064	3	N	1	1	8			58
								1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14911	X	11759	-0-	-3152	-0-	270	1	11483	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
09	14310	X	8320	-0-	-5990	-0-	145	1	8173	3	Y	2					6
							2	9									
10	13330	X	8264	-0-	-5066	-0-	220	1	8044	3	Y	-0-					6
11	12630	X	7225	-0-	-5405	-0-	211	1	7008	3	Y	5					11
							6	9									
12	12400	X	6254	-0-	-6146	-0-	228	1	6026	3	Y	-0-					11
01	11749	X	7596	-0-	-4153	-0-	285	1	7301	3	Y	9	14	1			6
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	742	1	10690	3	Y	24	13	1	1	8	23
							26	9									
09	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	1319	1	9788	3	Y	39	38	1	2	8	22
							43	9									
10	11098	X	11092	-0-	-6	-0-	1061	1	9959	3	Y	65	57	1	1	8	29
							72	9									
11	11100	X	11000	-0-	-100	-0-	966	1	10013	3	Y	19	23	1	1	8	24
							21	9									
12	11532	X	11377	-0-	-155	-0-	1161	1	10174	3	Y	38	47	1	1	8	14
							42	9									
01	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	920	1	9660	3	Y	20	3	8			31
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

08	22723	X	18249	-0-	-4474	-0-	1308	1	16897	3	Y	40	14	1	1	8	36
							44	9									
09	21090	X	19324	-0-	-1766	-0-	1802	1	17472	3	Y	45	51	1	2	8	28
							50	9									
10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	1481	1	22678	3	Y	37	45	1	4	8	16
							41	9									
11	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	699	1	23215	3	Y	47	23	1	4	8	36
							52	9									
12	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	955	1	25231	3	Y	52	56	1	3	8	29
							57	9									
*01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	917	1	23516	3	Y	37	27	1	4	8	35
							41	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

08	21297	X	18968	-0-	-2329	-0-	1361	1	17570	3	Y	34	13	1			29
							37	9									
09	20100	X	19397	-0-	-703	-0-	1811	1	17554	3	Y	29	40	1			18
							32	9									
10	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	1262	1	19324	3	Y	32	40	1			10
							35	9									
11	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	581	1	19285	3	Y	49	25	1			34
							54	9									
12	20305	X	20210	-0-	-95	-0-	735	1	19425	3	Y	45	56	1			23
							50	9									
01	20615	X	20554	-0-	-61	-0-	770	1	19748	3	Y	33	27	1			29
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	418	1	5406	3	Y	-0-	10	1			5
09	6330	X	5468	-0-	-862	-0-	510	1	4941	3	Y	15					20
							17	9									
10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	498	1	7632	3	Y	-0-	20	1			-0-
11	7320	X	6205	-0-	-1115	-0-	181	1	6024	3	Y	-0-					-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	216	1	5541	3	Y	-0-					-0-

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
08	16430	X	14905	-0-	-1525	-0-	312	1	14580	3	N	12	1	8			37
							13	9									
09	15900	X	14242	-0-	-1658	-0-	247	1	13950	3	N	41	65	1	1	8	12
							45	9									
10	16430	X	14520	-0-	-1910	-0-	386	1	14102	3	N	29	20	1	1	8	20
							32	9									
11	15540	X	13893	-0-	-1647	-0-	405	1	13453	3	N	32	34	1	3	8	15
							35	9									
12	14911	X	13075	-0-	-1836	-0-	475	1	12566	3	N	31	1	8			45
							34	9									
01	14911	X	13416	-0-	-1495	-0-	503	1	12892	3	N	19	33	1	1	8	30
							21	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
08	6882	X	6045	-0-	-837	-0-	126	1	5899	3	N	18	14	1			24
							20	9									
09	6600	X	5485	-0-	-1115	-0-	95	1	5378	3	N	11	19	1	2	8	14
							12	9									
10	6603	X	4840	-0-	-1763	-0-	128	1	4697	3	N	14	1	8			27
							15	9									
11	6270	X	5359	-0-	-911	-0-	156	1	5184	3	N	17	20	1	1	8	23
							19	9									
12	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	209	1	5522	3	N	19	21	1	1	8	20
							21	9									
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	226	1	5782	3	N	26	1	8			45
							29	9									

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
08	7626	X	6785	-0-	-841	-0-	6762	3	23	9	N	21	26	1	1	8	23
09	7140	X	6197	-0-	-943	-0-	6164	3	33	9	N	30	1	8			52
10	7006	X	6775	-0-	-231	-0-	292	1	6458	3	N	23	59	1	1	8	15
							25	9									
11	6780	X	6335	-0-	-445	-0-	318	1	5974	3	N	39	29	1			25
							43	9									
12	7006	X	6314	-0-	-692	-0-	227	1	6050	3	N	34	48	1	1	8	10
							37	9									
01	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	286	1	6000	3	N	33	1	8			42
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10021	-0-	-674	-0-	458	1	9541	3	N	20	47	1			30
							22	9									
09	10260	X	9707	-0-	-553	-0-	756	1	8941	3	N	9	23	1	1	8	15
							10	9									
10	10571	X	8153	-0-	-2418	-0-	286	1	7843	3	N	22					37
							24	9									
11	10110	X	8000	-0-	-2110	-0-	327	1	7629	3	N	40	53	1	1	8	23
							44	9									
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	268	1	10605	3	N	15	1	8			37
							17	9									
01	10044	X	9953	-0-	-91	-0-	283	1	9646	3	N	22	1	8			58
							24	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	14047	-0-	-2321	-0-	294	1	13746	3	Y	6	6	1	1	8	6
							7	9									
09	15510	X	13325	-0-	-2185	-0-	232	1	13090	3	Y	3	1	8			8
							3	9									
10	15004	X	13399	-0-	-1605	-0-	357	1	13040	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	14520	X	12066	-0-	-2454	-0-	353	1	11704	3	Y	8	2	8			14
							9	9									
12	14539	X	11331	-0-	-3208	-0-	412	1	10891	3	Y	25	3	8			36
							28	9									
01	14043	X	12380	-0-	-1663	-0-	464	1	11905	3	Y	10	25	1	1	8	20
							11	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	14292	-0-	-2293	-0-	298	1	13929	3	Y	59	28	1			37
							65	9									
09	15600	X	13510	-0-	-2090	-0-	234	1	13230	3	Y	42	58	1			21
							46	9									
10	15562	X	13808	-0-	-1754	-0-	366	1	13376	3	Y	60					81
							66	9									
11	14760	X	13366	-0-	-1394	-0-	389	1	12902	3	Y	68	135	1			14
							75	9									
12	15035	X	12908	-0-	-2127	-0-	468	1	12366	3	Y	67	43	1			38
							74	9									
01	14291	X	14045	-0-	-246	-0-	524	1	13443	3	Y	71	92	1			17
							78	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7910	-0-	-894	-0-	166	1	7743	3	N	1					33
							1	9									
09	8400	X	7531	-0-	-869	-0-	131	1	7372	3	N	25					58
							28	9									
10	8401	X	7601	-0-	-800	-0-	202	1	7387	3	N	11	52	1	7	8	10
							12	9									
11	8040	X	5528	-0-	-2512	-0-	162	1	5366	3	N	-0-					10
12	8122	X	5423	-0-	-2699	-0-	197	1	5204	3	N	20					30
							22	9									
01	7905	X	4839	-0-	-3066	-0-	181	1	4652	3	N	5	23	1	2	8	10
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	10761	-0-	-1453	-0-	767	1	9972	3	Y	20					29
							22	9									
09	11490	X	11283	-0-	-207	-0-	1140	1	10133	3	Y	9	17	1			21
							10	9									
10	11873	X	10953	-0-	-920	-0-	661	1	10273	3	Y	17					38
							19	9									
11	11490	X	10953	-0-	-537	-0-	10925	3	28	9	Y	25	31	1			32
12	11656	X	11408	-0-	-248	-0-	81	1	11298	3	Y	26	25	1			33
							29	9									
01	11656	X	10300	-0-	-1356	-0-	233	1	10047	3	Y	18	33	1			18
							20	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	203	1	9457	3	Y	28	2	8			36
							31	9									
09	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	144	1	8131	3	Y	23	32	1	4	8	23
							25	9									
10	9703	X	7132	-0-	-2571	-0-	189	1	6928	3	Y	14	9	1	4	8	24
							15	9									
11	9390	X	7758	-0-	-1632	-0-	227	1	7527	3	Y	4	17	1	1	8	10
							4	9									
12	9703	X	7571	-0-	-2132	-0-	275	1	7259	3	Y	34	24	1	3	8	17
							37	9									
01	9703	X	8006	-0-	-1697	-0-	299	1	7676	3	Y	28	28	1	3	8	14
							31	9									

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
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	450	1	5811	3	Y	-0-					-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	539	1	5224	3	Y	15					15
							17	9									
10	4309	X	2757	-0-	-1552	-0-	169	1	2588	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	170	1	5655	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	223	1	5884	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	233	1	5980	3	Y	-0-					-0-

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
08	4030	X	2965	-0-	-1065	-0-	211	1	2742	3	Y	11					14
							12	9									
09	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	293	1	2608	3	Y	1					15
							1	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	210	1	3257	3	Y	-0-					15
11	2880	X	2192	-0-	-688	-0-	2192	3			Y	-0-	13	1			2
12	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	11	1	1530	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-

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
08	33286	X	33286	-0-	-0-	-0-	692	1	32289	3	Y	277	221	1	1	8	105
							305	9									
09	29950	X	29950	-0-	-0-	-0-	517	1	29172	3	Y	237	302	1	1	8	39
							261	9									
10	36828	X	28613	-0-	-8215	-0-	755	1	27616	3	Y	220	234	1	1	8	24
							242	9									
11	35640	X	10761	-0-	-24879	-0-	312	1	10343	3	Y	96	71	1	3	8	46
							106	9									
12	36828	X	15000	-0-	-21828	-0-	541	1	14287	3	Y	156	140	1			62
							172	9									
01	33294	X	16478	-0-	-16816	-0-	613	1	15711	3	Y	140	160	1	4	8	38
							154	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	11494	-0-	-1092	-0-	526	1	10944	3	N	22	32	1	1	8	14
							24	9									
09	12180	X	10275	-0-	-1905	-0-	799	1	9452	3	N	22	1	8			35
							24	9									
10	12307	X	10002	-0-	-2305	-0-	351	1	9643	3	N	7	19	1	1	8	22
							8	9									
11	11910	X	10071	-0-	-1839	-0-	413	1	9610	3	N	44	48	1	1	8	17
							48	9									
12	11594	X	10501	-0-	-1093	-0-	258	1	10228	3	N	14	1	8			30
							15	9									
01	11501	X	10566	-0-	-935	-0-	300	1	10254	3	N	11	1	8			40
							12	9									

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
08	7471	X	5905	-0-	-1566	-0-	123	1	5736	3	N	42					105
							46	9									
09	6990	X	5201	-0-	-1789	-0-	90	1	5078	3	N	30	101	1	2	8	32
							33	9									
10	6603	X	5044	-0-	-1559	-0-	133	1	4866	3	N	41	1	8			72
							45	9									
11	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	144	1	4789	3	N	39	1	8			110
							43	9									
12	6076	X	4275	-0-	-1801	-0-	154	1	4075	3	N	42	2	8			150
							46	9									
*01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	228	1	5852	3	N	49	168	1	1	8	30
							54	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	4569	-0-	-3460	-0-	472	1	3843	3	Y	231	300	1			107
							254	9									
09	6990	X	3398	-0-	-3592	-0-	350	1	2829	3	Y	199	178	1	2	8	126
							219	9									
10	8494	X	2518	-0-	-5976	-0-	123	1	2196	3	Y	181	224	1	1	8	82
							199	9									
11	8220	X	4213	-0-	-4007	-0-	418	1	3488	3	Y	279	255	1			106
							307	9									
12	8494	X	4605	-0-	-3889	-0-	683	1	3622	3	Y	273	271	1	1	8	107
							300	9									
01	4557	X	4538	-0-	-19	-0-	827	1	3434	3	Y	252	285	1	2	8	72
							277	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	14533	-0-	-1618	-0-	303	1	14166	3	Y	58	30	1	1	8	41
							64	9									
09	15510	X	14168	-0-	-1342	-0-	246	1	13865	3	Y	52	66	1	1	8	26
							57	9									
10	15376	X	14171	-0-	-1205	-0-	375	1	13729	3	Y	61	1	8			86
							67	9									
11	14880	X	13550	-0-	-1330	-0-	394	1	13076	3	Y	73	139	1	2	8	18
							80	9									
12	14942	X	12862	-0-	-2080	-0-	466	1	12321	3	Y	68	43	1	1	8	42
							75	9									
*01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	555	1	14224	3	Y	73	92	1	1	8	22
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	10819	-0-	-1333	-0-	226	1	10559	3	N	31	24	1			22
							34	9									
09	11580	X	10554	-0-	-1026	-0-	183	1	10347	3	N	22	2	8			42
							24	9									
10	11656	X	11296	-0-	-360	-0-	300	1	10975	3	N	19	37	1	2	8	22
							21	9									
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	384	1	12738	3	N	50	54	1	1	8	17
							55	9									
12	11470	X	10957	-0-	-513	-0-	399	1	10538	3	N	18	2	8			33
							20	9									
01	11284	X	9193	-0-	-2091	-0-	344	1	8820	3	N	26	45	1	2	8	12
							29	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

08	7688	X	4986	-0-	-2702	-0-	104	1	4875	3	Y	6					8
							7	9									
09	7890	X	6593	-0-	-1297	-0-	115	1	6478	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	8153	X	6226	-0-	-1927	-0-	165	1	6028	3	Y	30	18	1			12
							33	9									
11	7890	X	6387	-0-	-1503	-0-	186	1	6184	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
12	7347	X	7183	-0-	-164	-0-	261	1	6911	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
*01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	271	1	6950	3	Y	7	9	1			6
							8	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

08	13206	X	11447	-0-	-1759	-0-	240	1	11192	3	Y	14	19	1			7
							15	9									
09	12540	X	10884	-0-	-1656	-0-	189	1	10676	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
10	12338	X	10915	-0-	-1423	-0-	290	1	10604	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
11	11730	X	10105	-0-	-1625	-0-	295	1	9787	3	Y	21	7	1			20
							23	9									
12	11842	X	9574	-0-	-2268	-0-	348	1	9202	3	Y	22	21	1			21
							24	9									
01	11439	X	10057	-0-	-1382	-0-	376	1	9650	3	Y	28	31	1			18
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5887	-0-	-561	-0-	122	1	5715	3	Y	45	34	1	2	8	15
							50	9									
09	6180	X	5103	-0-	-1077	-0-	88	1	4973	3	Y	38	26	1	2	8	25
							42	9									
10	6386	X	5311	-0-	-1075	-0-	140	1	5130	3	Y	37	49	1	2	8	11
							41	9									
11	5700	X	4734	-0-	-966	-0-	137	1	4558	3	Y	35	38	1	1	8	7
							39	9									
12	5890	X	4280	-0-	-1610	-0-	155	1	4093	3	Y	29	26	1	2	8	8
							32	9									
01	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	196	1	5031	3	Y	74	70	1	2	8	10
							81	9									

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
08	8618	X	7692	-0-	-926	-0-	553	1	7136	3	Y	3	10	1	2	8	10
							3	9									
09	8340	X	6377	-0-	-1963	-0-	596	1	5777	3	Y	4					14
							4	9									
10	8618	X	3809	-0-	-4809	-0-	232	1	3559	3	Y	16	8	1			22
							18	9									
11	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	364	1	12084	3	Y	-0-					22
12	7688	X	6333	-0-	-1355	-0-	231	1	6094	3	Y	7					29
							8	9									
01	7688	X	5667	-0-	-2021	-0-	212	1	5441	3	Y	13	13	1			29
							14	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	1002	3	Y	-0-					-0-
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	98	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	Y	15	5	1			10
							17	9									
11	1050	N	223	-0-	-827	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					10
12	1085	N	343	-0-	-742	-0-	12	1	324	3	Y	6					16
							7	9									
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	362	3	Y	11	9	1			18
							12	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	11194	-0-	-152	-0-	234	1	10945	3	Y	14	4	1			24
							15	9									
09	11250	X	10663	-0-	-587	-0-	185	1	10437	3	Y	37	39	1			22
							41	9									
10	11625	X	10653	-0-	-972	-0-	282	1	10316	3	Y	50	18	1	2	8	52
							55	9									
11	11250	X	10611	-0-	-639	-0-	309	1	10269	3	Y	30	62	1			20
							33	9									
12	11346	X	9994	-0-	-1352	-0-	363	1	9591	3	Y	36					56
							40	9									
01	11191	X	10600	-0-	-591	-0-	397	1	10173	3	Y	27	65	1			18
							30	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8215	-0-	-155	-0-	8205	3	10	9	N	9					28
09	8430	X	6731	-0-	-1699	-0-	6718	3	13	9	N	12	19	1	2	8	19
10	8711	X	7074	-0-	-1637	-0-	7063	3	11	9	N	10	1	8			28
11	8430	X	8014	-0-	-416	-0-	7995	3	19	9	N	17	2	8			43
12	8339	X	7470	-0-	-869	-0-	7448	3	22	9	N	20	28	1	1	8	34
01	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	7876	3	21	9	N	19	1	8			52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	11401	-0-	-3417	-0-	239	1	11145	3	Y	15	20	1			9
							17	9									
09	14070	X	10429	-0-	-3641	-0-	181	1	10228	3	Y	18	12	1			15
							20	9									
10	14043	X	11981	-0-	-2062	-0-	318	1	11642	3	Y	19	26	1			8
							21	9									
11	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	389	1	12917	3	Y	22	8	1			22
							24	9									
12	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	478	1	12627	3	Y	22	21	1			23
							24	9									
*01	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	450	1	11542	3	Y	29	32	1			20
							32	9									

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
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	176	1	8220	3	Y	18	27	1	2	8	14
							20	9									
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	138	1	7797	3	Y	31	23	1	3	8	19
							34	9									
10	6820	X	4828	-0-	-1992	-0-	128	1	4665	3	Y	32	44	1	3	8	4
							35	9									
11	8130	X	3923	-0-	-4207	-0-	114	1	3776	3	Y	30	14	1	4	8	16
							33	9									
12	8401	X	2340	-0-	-6061	-0-	84	1	2224	3	Y	29	25	1	4	8	16
							32	9									
01	8401	X	3515	-0-	-4886	-0-	131	1	3354	3	Y	27	37	1	2	8	4
							30	9									

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
08	16151	X	12297	-0-	-3854	-0-	282	1	12007	3	N	7					23
							8	9									
09	14040	X	6941	-0-	-7099	-0-	121	1	6806	3	N	13	1	8			35
							14	9									
10	14167	X	7038	-0-	-7129	-0-	187	1	6847	3	N	4	18	1	1	8	20
							4	9									
11	13560	X	7397	-0-	-6163	-0-	216	1	7180	3	N	1	1	8			20
							1	9									
12	13733	X	5219	-0-	-8514	-0-	190	1	5026	3	N	3	1	8			22
							3	9									
01	12307	X	6548	-0-	-5759	-0-	245	1	6284	3	N	17	1	8			38
							19	9									

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
08	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	154	1	7179	3	Y	195	49	1			192
							215	9									
09	7170	X	6767	-0-	-403	-0-	116	1	6529	3	Y	111	228	1			75
							122	9									
10	7409	X	6852	-0-	-557	-0-	181	1	6634	3	Y	34	33	1	1	8	75
							37	9									
11	7290	X	6471	-0-	-819	-0-	188	1	6241	3	Y	38	98	1			15
							42	9									
12	7533	X	6112	-0-	-1421	-0-	221	1	5855	3	Y	33					48
							36	9									
01	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	233	1	5975	3	Y	62	98	1			12
							68	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	160	1	7456	3	Y	10	4	1			13
							11	9									
09	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	133	1	7490	3	Y	27	31	1			9
							30	9									
10	8060	X	7197	-0-	-863	-0-	190	1	6963	3	Y	40	14	1	2	8	33
							44	9									
11	7800	X	6894	-0-	-906	-0-	201	1	6657	3	Y	33	58	1			8
							36	9									
12	7905	X	6893	-0-	-1012	-0-	250	1	6607	3	Y	33					41
							36	9									
01	7905	X	6807	-0-	-1098	-0-	253	1	6488	3	Y	60	91	1			10
							66	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	224	1	10434	3	Y	14	9	1	4	8	6
							15	9									
09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	182	1	10271	3	Y	13	7	1	6	8	6
							14	9									
10	10695	X	8939	-0-	-1756	-0-	237	1	8683	3	Y	17	6	1	4	8	13
							19	9									
11	10350	X	7603	-0-	-2747	-0-	222	1	7370	3	Y	10	17	1	1	8	5
							11	9									
12	10819	X	7085	-0-	-3734	-0-	257	1	6799	3	Y	26	8	1	4	8	19
							29	9									
01	10819	X	7156	-0-	-3663	-0-	268	1	6868	3	Y	18	24	1	4	8	9
							20	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	11548	-0-	-9532	-0-	241	1	11273	3	Y	31	17	1	2	8	15
							34	9									
09	19680	X	16230	-0-	-3450	-0-	282	1	15938	3	Y	9	16	1	1	8	7
							10	9									
10	18879	X	16012	-0-	-2867	-0-	426	1	15576	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
11	17940	X	14787	-0-	-3153	-0-	432	1	14338	3	Y	15	14	1	1	8	5
							17	9									
12	16771	X	14196	-0-	-2575	-0-	517	1	13677	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	16771	X	14020	-0-	-2751	-0-	526	1	13479	3	Y	14	7	1	2	8	9
							15	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	53	1	2496	3	Y	52	56	1	5	8	3
							57	9									
09	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	43	1	2441	3	Y	31	29	1	1	8	4
							34	9									
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	86	1	3138	3	Y	33	35	1	1	8	1
							36	9									
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	138	1	4587	3	Y	41	38	1	3	8	1
							45	9									
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	28	10	1	9	8	10
							31	9									
01	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	98	1	2506	3	Y	31	34	1	6	8	1
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	349	-0-	-7649	-0-	48	1	301	3	Y	-0-	15	1			5
09	7950	X	5199	-0-	-2751	-0-	1156	1	4043	3	Y	-0-					5
10	8215	X	3230	-0-	-4985	-0-	607	1	2615	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	7950	X	226	-0-	-7724	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	5363	X	435	-0-	-4928	-0-	80	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	294	-0-	-5069	-0-	51	1	243	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27776	X	21586	-0-	-6190	-0-	452	1	21120	3	Y	13	6	1	2	8	6
							14	9									
09	25800	X	19649	-0-	-6151	-0-	342	1	19283	3	Y	22	18	1	2	8	8
							24	9									
10	25048	X	18896	-0-	-6152	-0-	503	1	18382	3	Y	10	10	1	4	8	4
							11	9									
11	23670	X	16770	-0-	-6900	-0-	490	1	16272	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	23033	X	14258	-0-	-8775	-0-	520	1	13735	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
01	21576	X	14556	-0-	-7020	-0-	545	1	13963	3	Y	44	21	1	3	8	22
							48	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3803	-0-	-754	-0-	78	1	3656	3	Y	63	47	1	1	8	18
							69	9									
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	68	1	3814	3	Y	51	63	1	2	8	4
							56	9									
10	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	103	1	3781	3	Y	100	96	1	2	8	6
							110	9									
11	4170	X	3364	-0-	-806	-0-	96	1	3188	3	Y	73	50	1	1	8	28
							80	9									
12	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	131	1	3470	3	Y	60	62	1	1	8	25
							66	9									
01	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	119	1	3049	3	Y	29	45	1	1	8	8
							32	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	8978	-0-	-2771	-0-	8897	3	81	9	Y	74	2	8			81
09	9000	X	8222	-0-	-778	-0-	8152	3	70	9	Y	64	67	1	2	8	76
10	9300	X	8322	-0-	-978	-0-	8270	3	52	9	Y	47	82	1	1	8	40
11	8790	X	8157	-0-	-633	-0-	8082	3	75	9	Y	68	1	8			107
12	8990	X	8143	-0-	-847	-0-	8020	3	123	9	Y	112	184	1	2	8	33
01	8990	X	8092	-0-	-898	-0-	7991	3	101	9	Y	92	2	8			123

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
08	11625	X	8878	-0-	-2747	-0-	183	1	8563	3	N	120					140
							132	9									
09	11250	X	9059	-0-	-2191	-0-	157	1	8880	3	N	20	93	1	1	8	66
							22	9									
10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	259	1	9464	3	N	72	67	1	1	8	70
							79	9									
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	275	1	9123	3	N	66	66	1			70
							73	9									
12	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	369	1	9760	3	N	82	80	1	1	8	71
							90	9									
01	9455	X	8932	-0-	-523	-0-	332	1	8519	3	N	74	116	1	2	8	27
							81	9									

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
08	5332	X	4956	-0-	-376	-0-	104	1	4852	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4834	-0-	-326	-0-	84	1	4750	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	127	1	4639	3	Y	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	144	1	4767	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	175	1	4620	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	179	1	4590	3	Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	131	1	6138	3	Y	19	35	1	1	8	50
							21	9									
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	104	1	5894	3	Y	10	27	1	1	8	32
							11	9									
10	6200	X	6067	-0-	-133	-0-	161	1	5871	3	Y	32	26	1	2	8	36
							35	9									
11	6090	X	4403	-0-	-1687	-0-	128	1	4261	3	Y	13	32	1	1	8	16
							14	9									
12	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	218	1	5759	3	Y	20	1	8			35
							22	9									
01	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	219	1	5609	3	Y	28	43	1	2	8	18
							31	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

08	4991	X	3182	-0-	-1809	-0-	433	1	2749	3	Y	-0-					11
09	4830	X	4125	-0-	-705	-0-	915	1	3198	3	Y	11					22
							12	9									
10	4991	X	4491	-0-	-500	-0-	846	1	3642	3	Y	3					25
							3	9									
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	961	1	4561	3	Y	5					30
							6	9									
12	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	890	1	3935	3	Y	12					42
							13	9									
01	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	704	1	3345	3	Y	8					50
							9	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

08	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	94	1	4374	3	Y	8	4	1	2	8	27
							9	9									
09	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	79	1	4484	3	Y	28	33	1	3	8	19
							31	9									
10	4774	X	4535	-0-	-239	-0-	120	1	4373	3	Y	38	3	8			54
							42	9									
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	141	1	4696	3	Y	66	87	1			33
							73	9									
12	4743	X	4524	-0-	-219	-0-	163	1	4302	3	Y	54	37	1	2	8	48
							59	9									
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5487	3	Y	36	68	1	2	8	14
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	247	1	11509	3	Y	11	2	8			23
							12	9									
09	11340	X	11029	-0-	-311	-0-	192	1	10822	3	Y	14	22	1	1	8	14
							15	9									
10	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	315	1	11512	3	Y	8	9	1	2	8	11
							9	9									
11	11400	X	11292	-0-	-108	-0-	330	1	10939	3	Y	21	15	1			17
							23	9									
12	11780	X	10565	-0-	-1215	-0-	384	1	10151	3	Y	27	25	1	1	8	18
							30	9									
01	11842	X	11687	-0-	-155	-0-	438	1	11224	3	Y	23	25	1	3	8	13
							25	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	1046	-0-	-5898	-0-	22	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	389	-0-	-6061	-0-	7	1	374	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	4991	X	222	-0-	-4769	-0-	6	1	216	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	4830	X	192	-0-	-4638	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	201	-0-	-915	-0-	7	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	X	504	-0-	-550	-0-	19	1	482	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	5747	-0-	-2995	-0-	132	1	5602	3	N	12					27
							13	9									
09	8640	X	4380	-0-	-4260	-0-	76	1	4286	3	N	16	1	8			42
							18	9									
10	8928	X	4299	-0-	-4629	-0-	114	1	4185	3	N	-0-					42
11	8640	X	4001	-0-	-4639	-0-	116	1	3859	3	N	24	48	1	1	8	17
							26	9									
12	7936	X	3971	-0-	-3965	-0-	145	1	3820	3	N	5					22
							6	9									
01	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	150	1	3845	3	N	12	1	8			33
							13	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	X	773	-0-	-0-	-0-	16	1	756	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	72	1	3354	3	N	-0-					60
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	70	1	3950	3	N	4	1	8			63
							4	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	101	1	3702	3	N	35	1	8			97
							39	9									
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	84	1	2781	3	N	-0-					97
12	4154	X	2079	-0-	-2075	-0-	76	1	2002	3	N	1	1	8			97
							1	9									
01	4154	X	2165	-0-	-1989	-0-	81	1	2084	3	N	-0-	25	1			71

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

08	9765	X	8942	-0-	-823	-0-	187	1	8721	3	N	31	1	8			53
							34	9									
09	9360	X	8445	-0-	-915	-0-	147	1	8272	3	N	24	60	1	1	8	16
							26	9									
10	9672	X	8503	-0-	-1169	-0-	226	1	8271	3	N	5	1	8			20
							6	9									
11	9030	X	7799	-0-	-1231	-0-	227	1	7536	3	N	33	1	8			52
							36	9									
12	8928	X	7208	-0-	-1720	-0-	262	1	6933	3	N	12	1	8			63
							13	9									
01	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	305	1	7808	3	N	33	50	1	2	8	44
							36	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

08	5363	X	4820	-0-	-543	-0-	101	1	4719	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	80	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4457	-0-	-813	-0-	119	1	4338	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4153	-0-	-827	-0-	121	1	4022	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
12	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	157	1	4149	3	Y	25	18	1			12
							28	9									
01	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	172	1	4410	3	Y	25	32	1			5
							28	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

08	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	4193	3	99	9	Y	90	49	1			63
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	461	1	4353	3	Y	84	101	1			46
							92	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	229	1	4586	3	Y	92	103	1			35
							101	9									
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1367	1	3301	3	Y	56	83	1			8
							62	9									
12	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	232	1	4035	3	Y	77	67	1			18
							85	9									
01	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	139	1	3904	3	Y	72	74	1			16
							79	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	173	1	8082	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	7819	-0-	-1001	-0-	136	1	7677	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	8835	X	7877	-0-	-958	-0-	209	1	7658	3	Y	9	3	1			8
							10	9									
11	8430	X	7408	-0-	-1022	-0-	217	1	7189	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
12	8494	X	7341	-0-	-1153	-0-	268	1	7073	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	8246	X	7370	-0-	-876	-0-	277	1	7093	3	Y	-0-					-0-

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	56	1	2621	3	N	52	55	1			35
							57	9									
09	3090	X	2582	-0-	-508	-0-	44	1	2480	3	N	53	1	8			87
							58	9									
10	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	80	1	2936	3	N	62	85	1	1	8	63
							68	9									
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	81	1	2688	3	N	54	90	1			27
							59	9									
12	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	103	1	2727	3	N	59	1	8			85
							65	9									
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	108	1	2764	3	N	46	94	1	1	8	36
							51	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17329	X	14718	-0-	-2611	-0-	308	1	14402	3	Y	7	2	8			10
							8	9									
09	16470	X	13870	-0-	-2600	-0-	241	1	13626	3	Y	3	3	1	2	8	8
							3	9									
10	16337	X	14018	-0-	-2319	-0-	373	1	13635	3	Y	9	4	8			13
							10	9									
11	15300	X	13051	-0-	-2249	-0-	381	1	12647	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
12	15314	X	12531	-0-	-2783	-0-	456	1	12058	3	Y	15	7	1	2	8	17
							17	9									
01	14725	X	12971	-0-	-1754	-0-	485	1	12436	3	Y	45	30	1	3	8	29
							50	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5229	-0-	-1033	-0-	109	1	5088	3	Y	29	19	1			21
							32	9									
09	6060	X	4957	-0-	-1103	-0-	86	1	4848	3	Y	21	28	1			14
							23	9									
10	5735	X	5048	-0-	-687	-0-	134	1	4886	3	Y	25	33	1			6
							28	9									
11	5550	X	4821	-0-	-729	-0-	140	1	4652	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
12	5735	X	4848	-0-	-887	-0-	176	1	4640	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	177	1	4531	3	Y	52	30	1			27
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3303	-0-	-231	-0-	68	1	3196	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
09	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	51	1	2855	3	Y	29	26	1	1	8	4
							32	9									
10	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	84	1	3060	3	Y	36	36	1	1	8	3
							40	9									
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	169	1	5597	3	Y	158	150	1			11
							174	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	131	1	3473	3	Y	35	22	1			24
							39	9									
01	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	98	1	2516	3	Y	11	32	1			3
							12	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240	X	1206	-0-	-34	-0-	25	1	1181	3	N	-0-					108
09	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	19	1	1060	3	N	-0-					108
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	3	N	-0-					108
11	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	30	1	986	3	N	-0-					108
*12	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	41	1	1074	3	N	12	73	1	12	8	35
							13	9									
01	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	43	1	1108	3	N	-0-					35

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

08	13020	X	11300	-0-	-1720	-0-	259	1	11006	3	N	32	34	1			20
							35	9									
09	12240	X	7977	-0-	-4263	-0-	138	1	7809	3	N	27	29	1	1	8	17
							30	9									
10	12090	X	8053	-0-	-4037	-0-	214	1	7814	3	N	23	19	1	1	8	20
							25	9									
11	11520	X	7512	-0-	-4008	-0-	219	1	7264	3	N	26	20	1	1	8	25
							29	9									
12	11563	X	7440	-0-	-4123	-0-	271	1	7151	3	N	16	1	8			40
							18	9									
01	11315	X	7367	-0-	-3948	-0-	276	1	7080	3	N	10	2	8			48
							11	9									

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

08	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	45	1	2079	3	Y	8	3	1			29
							9	9									
09	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	44	1	2491	3	Y	20	29	1			20
							22	9									
10	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	68	1	2494	3	Y	24					44
							26	9									
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	3	Y	2	31	1			15
							2	9									
12	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	94	1	2480	3	Y	6	8	1			13
							7	9									
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	175	1	4495	3	Y	27	31	1			9
							30	9									

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
08	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	134	1	6261	3	N	10	116	1			34
							11	9									
09	6720	X	6243	-0-	-477	-0-	109	1	6133	3	N	1	1	8			34
							1	9									
10	6944	X	6692	-0-	-252	-0-	178	1	6506	3	N	7	1	8			40
							8	9									
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	187	1	6214	3	N	19	1	8			58
							21	9									
12	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	229	1	6052	3	N	31	1	8			88
							34	9									
01	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	233	1	5969	3	N	84	122	1	1	8	49
							92	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7930	-0-	-1649	-0-	1075	1	6824	3	Y	28	34	1	2	8	18
							31	9									
09	9270	X	8318	-0-	-952	-0-	1843	1	6447	3	Y	25	24	1	1	8	18
							28	9									
10	9579	X	7651	-0-	-1928	-0-	1440	1	6200	3	Y	10	13	1	2	8	13
							11	9									
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1423	1	6753	3	Y	18	8	1			23
							20	9									
12	8587	X	4350	-0-	-4237	-0-	800	1	3540	3	Y	9	23	1	2	8	7
							10	9									
01	8587	X	7729	-0-	-858	-0-	1340	1	6367	3	Y	20	14	1	1	8	12
							22	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25358	X	22409	-0-	-2949	-0-	469	1	21897	3	Y	39	29	1	1	8	15
							43	9									
09	24540	X	21392	-0-	-3148	-0-	372	1	20962	3	Y	53	51	1	5	8	12
							58	9									
10	23188	X	21047	-0-	-2141	-0-	559	1	20432	3	Y	51	51	1	6	8	6
							56	9									
11	22110	X	20458	-0-	-1652	-0-	595	1	19743	3	Y	109	90	1	1	8	24
							120	9									
12	22506	X	20674	-0-	-1832	-0-	751	1	19838	3	Y	77	61	1	6	8	34
							85	9									
01	22413	X	20114	-0-	-2299	-0-	754	1	19338	3	Y	20	36	1	6	8	12
							22	9									

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
08	5921	X	5253	-0-	-668	-0-	110	1	5143	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	91	1	5110	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5097	-0-	-824	-0-	136	1	4961	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	144	1	4790	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	188	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	197	1	5046	3	Y	11					11
							12	9									

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
08	19592	X	17063	-0-	-2529	-0-	819	1	16215	3	N	26					40
							29	9									
09	18960	X	17026	-0-	-1934	-0-	1420	1	15574	3	N	29	45	1	1	8	23
							32	9									
10	19220	X	15773	-0-	-3447	-0-	651	1	15104	3	N	16	1	8			38
							18	9									
11	20437	X	20437	-0-	-0-	-0-	1119	1	19251	3	N	61	88	1	1	8	10
							67	9									
12	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	1127	1	17871	3	N	24	1	8			33
							26	9									
*01	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	912	1	18584	3	N	27	2	8			58
							30	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

08	30628	X	26665	-0-	-3963	-0-	557	1	25998	3	Y	100	107	1			53
							110	9									
09	29640	X	24911	-0-	-4729	-0-	432	1	24350	3	Y	117	149	1			21
							129	9									
10	28954	X	24613	-0-	-4341	-0-	652	1	23838	3	Y	112	120	1			13
							123	9									
11	27900	X	23142	-0-	-4758	-0-	671	1	22273	3	Y	180	119	1			74
							198	9									
12	27807	X	23397	-0-	-4410	-0-	845	1	22330	3	Y	202	192	1			84
							222	9									
01	26660	X	22416	-0-	-4244	-0-	833	1	21360	3	Y	203	232	1			55
							223	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

08	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	159	1	7439	3	Y	5	1	8			19
							6	9									
09	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	151	1	8546	3	Y	28	2	8			45
							31	9									
10	8370	X	6865	-0-	-1505	-0-	182	1	6669	3	Y	13	37	1	2	8	19
							14	9									
11	8100	X	5954	-0-	-2146	-0-	174	1	5772	3	Y	7	13	1	2	8	11
							8	9									
12	9021	X	5021	-0-	-4000	-0-	182	1	4822	3	Y	15	2	8			24
							17	9									
01	9021	X	6240	-0-	-2781	-0-	234	1	6005	3	Y	1	1	8			24
							1	9									

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
08	11160	X	9327	-0-	-1833	-0-	195	1	9107	3	Y	23	23	1	4	8	1
							25	9									
09	10920	X	9965	-0-	-955	-0-	173	1	9768	3	Y	22	10	1	7	8	6
							24	9									
10	12400	X	11695	-0-	-705	-0-	311	1	11359	3	Y	23	28	1	1	8	-0-
							25	9									
11	12000	X	11721	-0-	-279	-0-	342	1	11347	3	Y	29	25	1	4	8	-0-
							32	9									
12	12400	X	11580	-0-	-820	-0-	420	1	11103	3	Y	52	39	1	2	8	11
							57	9									
01	11687	X	10449	-0-	-1238	-0-	390	1	9995	3	Y	58	63	1	6	8	-0-
							64	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2249	-0-	-262	-0-	46	1	2167	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	2129	3	Y	30	27	1	1	8	2
							33	9									
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	61	1	2221	3	Y	33	34	1	1	8	-0-
							36	9									
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	97	1	3212	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	76	1	2009	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
01	2325	X	2067	-0-	-258	-0-	76	1	1957	3	Y	31	35	1	1	8	1
							34	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	11181	-0-	-3141	-0-	234	1	10928	3	Y	17	13	1	1	8	13
							19	9									
09	13860	X	10408	-0-	-3452	-0-	181	1	10213	3	Y	13	12	1	1	8	13
							14	9									
10	14322	X	10312	-0-	-4010	-0-	274	1	10024	3	Y	13	12	1	3	8	11
							14	9									
11	12840	X	9844	-0-	-2996	-0-	288	1	9547	3	Y	8	6	1			13
							9	9									
12	12028	X	10229	-0-	-1799	-0-	373	1	9847	3	Y	8	4	8			17
							9	9									
01	11191	X	10610	-0-	-581	-0-	398	1	10200	3	Y	11	9	1	1	8	18
							12	9									

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
08	8556	X	8415	-0-	-141	-0-	176	1	8219	3	Y	18	14	1			11
							20	9									
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	145	1	8199	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
10	8556	X	8120	-0-	-436	-0-	216	1	7890	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
11	8130	X	8002	-0-	-128	-0-	234	1	7757	3	Y	10	7	1			13
							11	9									
12	8649	X	8131	-0-	-518	-0-	296	1	7829	3	Y	5					18
							6	9									
01	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	306	1	7854	3	Y	10	11	1			17
							11	9									

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
08	10168	X	8287	-0-	-1881	-0-	8287	3			Y	-0-					6
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	7527	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	8773	X	7008	-0-	-1765	-0-	7008	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
12	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
*01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			Y	-0-					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					43
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 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
08	12059	X	10636	-0-	-1423	-0-	222	1	10386	3	Y	25	7	8			25
							28	9									
09	11460	X	9841	-0-	-1619	-0-	171	1	9648	3	Y	20	30	1	9	8	6
							22	9									
10	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	272	1	9954	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	10890	X	9607	-0-	-1283	-0-	280	1	9287	3	Y	36	19	1	7	8	13
							40	9									
12	10943	X	9553	-0-	-1390	-0-	347	1	9171	3	Y	32	22	1	3	8	20
							35	9									
01	10633	X	9234	-0-	-1399	-0-	346	1	8873	3	Y	14	18	1	6	8	10
							15	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20770	X	18327	-0-	-2443	-0-	384	1	17939	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
09	19740	X	17232	-0-	-2508	-0-	300	1	16925	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	19654	X	17324	-0-	-2330	-0-	461	1	16863	3	Y	-0-					-0-
11	18840	X	16021	-0-	-2819	-0-	468	1	15549	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
12	18848	X	16461	-0-	-2387	-0-	600	1	15861	3	Y	-0-					-0-
01	18321	X	15998	-0-	-2323	-0-	600	1	15392	3	Y	5	1	1	4	8	-0-
							6	9									

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
08	10602	X	5946	-0-	-4656	-0-	125	1	5812	3	N	8					65
							9	9									
09	6270	X	5632	-0-	-638	-0-	98	1	5533	3	N	1	20	1	1	8	45
							1	9									
10	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	160	1	5850	3	N	1	1	8			45
							1	9									
11	6150	X	5891	-0-	-259	-0-	172	1	5717	3	N	2	2	8			45
							2	9									
12	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	215	1	5677	3	N	1	1	8			45
							1	9									
01	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	212	1	5448	3	N	5	28	1	1	8	21
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	196	1	9168	3	Y	18					36
							20	9									
09	9360	X	8192	-0-	-1168	-0-	142	1	8026	3	Y	22					58
							24	9									
10	9672	X	7694	-0-	-1978	-0-	205	1	7480	3	Y	8	41	1			25
							9	9									
11	9300	X	7292	-0-	-2008	-0-	213	1	7072	3	Y	6	15	1			16
							7	9									
12	9610	X	6480	-0-	-3130	-0-	236	1	6229	3	Y	14					30
							15	9									
01	9393	X	7432	-0-	-1961	-0-	279	1	7153	3	Y	-0-					30

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
08	5797	X	4858	-0-	-939	-0-	101	1	4715	3	Y	38	43	1			43
							42	9									
09	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	88	1	4973	3	Y	37	1	8			79
							41	9									
10	5952	X	5316	-0-	-636	-0-	139	1	5100	3	Y	70	83	1	2	8	64
							77	9									
11	5760	X	4414	-0-	-1346	-0-	128	1	4258	3	Y	25	82	1	1	8	6
							28	9									
12	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	154	1	4082	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
01	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	179	1	4579	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6672	-0-	-1016	-0-	139	1	6511	3	Y	20					45
							22	9									
09	7440	X	6458	-0-	-982	-0-	112	1	6321	3	Y	23	47	1			21
							25	9									
10	7688	X	6403	-0-	-1285	-0-	169	1	6183	3	Y	46					67
							51	9									
11	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	177	1	5863	3	Y	7	57	1			17
							8	9									
12	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	228	1	6022	3	Y	43	34	1			26
							47	9									
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	238	1	6103	3	Y	73	49	1			50
							80	9									

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
08	8215	X	4818	-0-	-3397	-0-	101	1	4711	3	Y	5					10
							6	9									
09	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	121	1	6824	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	8649	X	6945	-0-	-1704	-0-	184	1	6736	3	Y	23	14	1			9
							25	9									
11	8370	X	7421	-0-	-949	-0-	217	1	7190	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
12	7905	X	7198	-0-	-707	-0-	262	1	6925	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
*01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	293	1	7500	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19809	X	13493	-0-	-6316	-0-	73	1	13406	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
09	18510	X	16347	-0-	-2163	-0-	73	1	16268	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
10	18817	X	16422	-0-	-2395	-0-	113	1	16309	3	Y	-0-					5
11	15750	X	14887	-0-	-863	-0-	122	1	14764	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	16895	X	15721	-0-	-1174	-0-	143	1	15578	3	Y	-0-					2
*01	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	104	1	16850	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
08	22878	X	19219	-0-	-3659	-0-	402	1	18783	3	Y	31	1	8			50
							34	9									
09	22140	X	17809	-0-	-4331	-0-	310	1	17482	3	Y	15	40	1	2	8	23
							17	9									
10	23932	X	17516	-0-	-6416	-0-	465	1	17020	3	Y	28	1	8			50
							31	9									
11	20700	X	16001	-0-	-4699	-0-	468	1	15523	3	Y	9	27	1	2	8	30
							10	9									
12	19220	X	15383	-0-	-3837	-0-	560	1	14791	3	Y	29	1	8			58
							32	9									
01	19220	X	15465	-0-	-3755	-0-	579	1	14853	3	Y	30	52	1	2	8	34
							33	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	135	1	6282	3	Y	19	31	1			41
							21	9									
09	6480	X	6111	-0-	-369	-0-	106	1	5999	3	Y	5	21	1			25
							6	9									
10	6696	X	6143	-0-	-553	-0-	163	1	5966	3	Y	13	16	1			22
							14	9									
11	6480	X	5785	-0-	-695	-0-	169	1	5604	3	Y	11	23	1			10
							12	9									
12	6448	X	5718	-0-	-730	-0-	208	1	5490	3	Y	18					28
							20	9									
01	6448	X	5468	-0-	-980	-0-	204	1	5235	3	Y	26	38	1			16
							29	9									

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
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	1178	1	7476	3	Y	13					30
							14	9									
09	7980	X	7327	-0-	-653	-0-	1628	1	5695	3	Y	4	1	8			33
							4	9									
10	8246	X	6615	-0-	-1631	-0-	1243	1	5352	3	Y	18	35	1	1	8	15
							20	9									
11	8400	X	7695	-0-	-705	-0-	1338	1	6345	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
12	8680	X	7165	-0-	-1515	-0-	1317	1	5824	3	Y	22	4	8			43
							24	9									
01	8680	X	7400	-0-	-1280	-0-	1285	1	6105	3	Y	9	2	8			50
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	19962	-0-	-839	-0-	418	1	19525	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
09	20130	X	18972	-0-	-1158	-0-	330	1	18628	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
10	25048	X	17994	-0-	-7054	-0-	479	1	17515	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	23010	X	15826	-0-	-7184	-0-	463	1	15355	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	21793	X	14328	-0-	-7465	-0-	521	1	13775	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
01	19964	X	13525	-0-	-6439	-0-	507	1	12987	3	Y	28	28	1			8
							31	9									

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
08	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	2312	1	14671	3	N	45	86	1			34
							50	9									
09	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	3201	1	11194	3	N	20	2	8			52
							22	9									
10	13516	X	12865	-0-	-651	-0-	2418	1	10413	3	N	31	42	1	1	8	40
							34	9									
11	16470	X	15517	-0-	-953	-0-	2693	1	12778	3	N	42	1	8			81
							46	9									
12	17019	X	14311	-0-	-2708	-0-	2636	1	11655	3	N	18	85	1	1	8	13
							20	9									
01	17019	X	15646	-0-	-1373	-0-	2721	1	12924	3	N	1	1	8			13
							1	9									

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
08	2759	X	1229	-0-	-1530	-0-	7	1	1222	3	N	-0-					28
09	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	5	1	1215	3	N	-0-					28
10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	13	1	1881	3	N	-0-					28
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	9	1	1054	3	N	5					33
							6	9									
12	1271	X	883	-0-	-388	-0-	8	1	873	3	N	2					35
							2	9									
01	1891	X	1462	-0-	-429	-0-	9	1	1451	3	N	2					37
							2	9									

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
08	12121	X	10249	-0-	-1872	-0-	214	1	10009	3	Y	24					28
							26	9									
09	11520	X	9785	-0-	-1735	-0-	170	1	9586	3	Y	26	34	1			20
							29	9									
10	11346	X	9912	-0-	-1434	-0-	263	1	9629	3	Y	18	12	1			26
							20	9									
11	10680	X	9302	-0-	-1378	-0-	272	1	9022	3	Y	7	24	1			9
							8	9									
12	10633	X	8891	-0-	-1742	-0-	323	1	8527	3	Y	37	30	1			16
							41	9									
01	10261	X	9294	-0-	-967	-0-	348	1	8918	3	Y	25	30	1			11
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	328	1	15304	3	Y	2					6
							2	9									
09	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	259	1	14635	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
10	15717	X	14996	-0-	-721	-0-	399	1	14593	3	Y	4					11
							4	9									
11	15210	X	14187	-0-	-1023	-0-	415	1	13763	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
12	15717	X	13214	-0-	-2503	-0-	482	1	12732	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	15624	X	14122	-0-	-1502	-0-	530	1	13592	3	Y	-0-					-0-

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
08	8773	X	7496	-0-	-1277	-0-	157	1	7332	3	Y	6	4	1			31
							7	9									
09	8490	X	8215	-0-	-275	-0-	143	1	8060	3	Y	11	29	1			13
							12	9									
10	8773	X	8500	-0-	-273	-0-	225	1	8243	3	Y	29					42
							32	9									
11	8160	X	7555	-0-	-605	-0-	218	1	7252	3	Y	77	90	1			29
							85	9									
12	8494	X	6257	-0-	-2237	-0-	226	1	5964	3	Y	61	41	1			49
							67	9									
01	8494	X	5511	-0-	-2983	-0-	206	1	5275	3	Y	27	67	1			9
							30	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	8070	-0-	-3183	-0-	169	1	7866	3	Y	32	2	8			70
							35	9									
09	10890	X	9801	-0-	-1089	-0-	170	1	9603	3	Y	25	69	1	2	8	24
							28	9									
10	11253	X	10386	-0-	-867	-0-	275	1	10057	3	Y	49	2	8			71
							54	9									
11	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	255	1	8461	3	Y	35	87	1	1	8	18
							39	9									
12	10137	X	8410	-0-	-1727	-0-	306	1	8087	3	Y	15	20	1	2	8	11
							17	9									
01	10385	X	9054	-0-	-1331	-0-	339	1	8702	3	Y	12	12	1	2	8	9
							13	9									

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
08	18166	X	16328	-0-	-1838	-0-	342	1	15951	3	Y	32	23	1	3	8	15
							35	9									
09	17580	X	15063	-0-	-2517	-0-	262	1	14768	3	Y	30	23	1	7	8	15
							33	9									
10	18197	X	14823	-0-	-3374	-0-	393	1	14376	3	Y	49	45	1	8	8	11
							54	9									
11	17160	X	13768	-0-	-3392	-0-	401	1	13325	3	Y	38	16	1	1	8	32
							42	9									
12	16957	X	13520	-0-	-3437	-0-	491	1	12986	3	Y	39	43	1	9	8	19
							43	9									
01	16337	X	12889	-0-	-3448	-0-	483	1	12372	3	Y	31	31	1	4	8	15
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20801	X	14287	-0-	-6514	-0-	300	1	13985	3	Y	2					10
							2	9									
09	19080	X	13017	-0-	-6063	-0-	226	1	12779	3	Y	11					21
							12	9									
10	17391	X	12434	-0-	-4957	-0-	331	1	12103	3	Y	-0-					21
11	15990	X	9932	-0-	-6058	-0-	290	1	9642	3	Y	-0-					21
12	15159	X	9618	-0-	-5541	-0-	351	1	9267	3	Y	-0-					21
01	14291	X	11615	-0-	-2676	-0-	436	1	11179	3	Y	-0-					21

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
08	23684	X	16842	-0-	-6842	-0-	353	1	16475	3	Y	13	9	1	5	8	-0-
							14	9									
09	21660	X	12494	-0-	-9166	-0-	217	1	12264	3	Y	12	5	1	6	8	1
							13	9									
10	19933	X	15303	-0-	-4630	-0-	407	1	14878	3	Y	16	7	1	9	8	1
							18	9									
11	18750	X	15034	-0-	-3716	-0-	440	1	14592	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
12	18445	X	11738	-0-	-6707	-0-	428	1	11304	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	16833	X	10666	-0-	-6167	-0-	400	1	10260	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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
08	15934	X	13035	-0-	-2899	-0-	273	1	12741	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
09	15090	X	12293	-0-	-2797	-0-	214	1	12062	3	Y	15	19	1			6
							17	9									
10	14570	X	12375	-0-	-2195	-0-	329	1	12024	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
11	13800	X	11359	-0-	-2441	-0-	332	1	11008	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	13640	X	10489	-0-	-3151	-0-	382	1	10093	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
01	13020	X	11166	-0-	-1854	-0-	418	1	10730	3	Y	16	12	1			11
							18	9									

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
08	18414	X	15608	-0-	-2806	-0-	327	1	15264	3	Y	15	13	1			11
							17	9									
09	17370	X	14684	-0-	-2686	-0-	255	1	14411	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
10	16988	X	14908	-0-	-2080	-0-	396	1	14488	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
11	15990	X	13386	-0-	-2604	-0-	391	1	12969	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
12	16058	X	11954	-0-	-4104	-0-	435	1	11488	3	Y	28	19	1			16
							31	9									
01	15593	X	13140	-0-	-2453	-0-	493	1	12633	3	Y	13	15	1			14
							14	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8295	-0-	-106	-0-	8271	3	24	9	Y	22	46	1			35
09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10010	3	44	9	Y	40					75
10	8649	X	7468	-0-	-1181	-0-	7431	3	37	9	Y	34	41	1			68
11	8370	X	4410	-0-	-3960	-0-	4340	3	70	9	Y	64					132
12	10385	X	1883	-0-	-8502	-0-	1851	3	32	9	Y	29	128	1			33
01	10385	X	7103	-0-	-3282	-0-	6975	3	128	9	Y	116					149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	7812	X	7570	-0-	-242	-0-	7567	3	3	9	Y	3	9	1			9
09	7590	X	6832	-0-	-758	-0-	6826	3	6	9	Y	5					14
10	7843	X	6853	-0-	-990	-0-	6851	3	2	9	Y	2	6	1			10
11	7590	X	6673	-0-	-917	-0-	6672	3	1	9	Y	1					11
12	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	6487	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	7564	X	6488	-0-	-1076	-0-	6488	3			Y	-0-					3

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
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	204	1	9506	3	Y	51	8	1			71
							56	9									
09	9450	X	9050	-0-	-400	-0-	157	1	8860	3	Y	30	62	1			39
							33	9									
10	9765	X	9265	-0-	-500	-0-	246	1	8990	3	Y	26					65
							29	9									
11	9450	X	8918	-0-	-532	-0-	261	1	8656	3	Y	1	46	1			20
							1	9									
12	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	332	1	8785	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	331	1	8497	3	Y	34	45	1			11
							37	9									

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
08	11594	X	8146	-0-	-3448	-0-	171	1	7968	3	Y	6	1	1	3	8	2
							7	9									
09	11220	X	7743	-0-	-3477	-0-	135	1	7589	3	Y	17	10	1	3	8	6
							19	9									
10	11408	X	7826	-0-	-3582	-0-	208	1	7599	3	Y	17	4	8			19
							19	9									
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	293	1	9732	3	Y	8	19	1	2	8	6
							9	9									
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	379	1	10030	3	Y	6	5	1	4	8	3
							7	9									
*01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	382	1	9803	3	Y	25	18	1	5	8	5
							28	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	11629	-0-	-2011	-0-	243	1	11365	3	Y	19					24
							21	9									
09	13020	X	11090	-0-	-1930	-0-	192	1	10854	3	Y	40	46	1			18
							44	9									
10	12679	X	11504	-0-	-1175	-0-	305	1	11170	3	Y	26	26	1			18
							29	9									
11	11970	X	10950	-0-	-1020	-0-	320	1	10613	3	Y	15	25	1			8
							17	9									
12	12028	X	10103	-0-	-1925	-0-	368	1	9727	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	11625	X	10953	-0-	-672	-0-	410	1	10508	3	Y	32	22	1			17
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	7781	X	5326	-0-	-2455	-0-	111	1	5190	3	Y	23	24	1	1	8	38
							25	9									
09	7020	X	4931	-0-	-2089	-0-	86	1	4832	3	Y	12	20	1	3	8	27
							13	9									
10	6944	X	4457	-0-	-2487	-0-	118	1	4316	3	Y	21	1	8			47
							23	9									
11	5640	X	4799	-0-	-841	-0-	140	1	4639	3	Y	18	39	1	1	8	25
							20	9									
12	5828	X	5744	-0-	-84	-0-	209	1	5528	3	Y	6	9	1	6	8	16
							7	9									
*01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	218	1	5588	3	Y	10	5	1	3	8	18
							11	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	4872	-0-	-3188	-0-	102	1	4750	3	Y	18	24	1			29
							20	9									
09	7230	X	4626	-0-	-2604	-0-	80	1	4536	3	Y	9	20	1			18
							10	9									
10	7161	X	3236	-0-	-3925	-0-	86	1	3141	3	Y	8					26
							9	9									
11	5340	X	4209	-0-	-1131	-0-	122	1	4062	3	Y	23	34	1			15
							25	9									
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	225	1	5960	3	Y	38	24	1			29
							42	9									
*01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	240	1	6144	3	Y	8	11	1			26
							9	9									

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
08	7378	X	5225	-0-	-2153	-0-	110	1	5115	3	Y	-0-	13	1			7
09	7740	X	5469	-0-	-2271	-0-	95	1	5374	3	Y	-0-					7
10	7998	X	4883	-0-	-3115	-0-	130	1	4743	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
11	7740	X	4288	-0-	-3452	-0-	125	1	4156	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	5642	X	3493	-0-	-2149	-0-	127	1	3351	3	Y	14					19
							15	9									
01	5642	X	4247	-0-	-1395	-0-	159	1	4088	3	Y	-0-					19

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
08	14725	X	11945	-0-	-2780	-0-	11924	3	21	9	N	19					37
09	13290	X	11566	-0-	-1724	-0-	11540	3	26	9	N	24	1	8			60
10	13733	X	11713	-0-	-2020	-0-	11706	3	7	9	N	6	1	8			65
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13384	3	3	9	N	3	1	8			67
12	13206	X	12855	-0-	-351	-0-	12826	3	29	9	N	26	74	1	1	8	18
*01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12521	3	39	9	N	35	1	8			52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	27900	X	23902	-0-	-3998	-0-	501	1 2 9	23399	3	Y	2	3	1			-0-
09	26460	X	22364	-0-	-4096	-0-	389	1 2 9	21973	3	Y	2	1	1			1
10	26319	X	22205	-0-	-4114	-0-	591	1 1 9	21613	3	Y	1	2	1			-0-
11	25260	X	20858	-0-	-4402	-0-	610	1 1 9	20247	3	Y	1	1	1			-0-
12	24862	X	20596	-0-	-4266	-0-	751	1	19845	3	Y	-0-					-0-
01	23901	X	19022	-0-	-4879	-0-	714	1 1 9	18307	3	Y	1	1	1			-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
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	90	1	4189	3	Y	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	4268	3	Y	2	1	1			1
10	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	114	1 9 9	4171	3	Y	8	5	1			4
11	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	116	1 9 9	3836	3	Y	8	5	1			7
12	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	128	1 1 9	3393	3	Y	1					8
01	4495	X	3425	-0-	-1070	-0-	128	1 7 9	3290	3	Y	6	6	1			8

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
08	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	117	1 6 9	5472	3	Y	5	2	1			4
09	5520	X	4372	-0-	-1148	-0-	76	1 13 9	4283	3	Y	12	15	1			1
10	5797	X	5157	-0-	-640	-0-	137	1 17 9	5003	3	Y	15	6	1	1	8	9
11	5610	X	4571	-0-	-1039	-0-	133	1 21 9	4417	3	Y	19	27	1			1
12	5797	X	3875	-0-	-1922	-0-	140	1 41 9	3694	3	Y	37					38
01	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	165	1 29 9	4240	3	Y	26	59	1			5

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
08	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	123	1 6 9	5727	3	Y	5	2	1			4
09	6090	X	5497	-0-	-593	-0-	95	1 15 9	5387	3	Y	14	16	1			2
10	6293	X	5539	-0-	-754	-0-	147	1 17 9	5375	3	Y	15	6	1	1	8	10
11	6090	X	5099	-0-	-991	-0-	148	1 22 9	4929	3	Y	20	29	1			1
12	6014	X	2917	-0-	-3097	-0-	106	1 17 9	2794	3	Y	15					16
01	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	216	1 18 9	5526	3	Y	16	31	1			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9446	-0-	-1652	-0-	198	1	9246	3	Y	2					3
							2	9									
09	10470	X	9162	-0-	-1308	-0-	160	1	9000	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	10385	X	9530	-0-	-855	-0-	253	1	9263	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
11	9750	X	8112	-0-	-1638	-0-	237	1	7872	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
12	9796	X	8397	-0-	-1399	-0-	305	1	8072	3	Y	18	14	1			8
							20	9									
01	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	325	1	8338	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12126	-0-	-2134	-0-	254	1	11861	3	Y	10	10	1			9
							11	9									
09	13620	X	11678	-0-	-1942	-0-	203	1	11467	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
10	13392	X	11928	-0-	-1464	-0-	317	1	11597	3	Y	13	7	1			14
							14	9									
11	12480	X	10988	-0-	-1492	-0-	321	1	10657	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
12	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	383	1	10113	3	Y	19	7	1			19
							21	9									
01	12121	X	11093	-0-	-1028	-0-	416	1	10657	3	Y	18	25	1			12
							20	9									

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5029	-0-	-768	-0-	105	1	4879	3	Y	41	34	1			14
							45	9									
09	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	84	1	4717	3	Y	33	24	1			23
							36	9									
10	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	132	1	4814	3	Y	31	45	1			9
							34	9									
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	143	1	4755	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	177	1	4692	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
01	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	185	1	4756	3	Y	41	43	1			7
							45	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	4973	-0-	-1010	-0-	103	1	4800	3	Y	64	52	1	2	8	24
							70	9									
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	99	1	5601	3	Y	55	57	1	3	8	19
							61	9									
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	165	1	6047	3	Y	58	59	1	10	8	8
							64	9									
11	5700	X	4462	-0-	-1238	-0-	129	1	4286	3	Y	43	34	1	2	8	15
							47	9									
12	5952	X	3454	-0-	-2498	-0-	124	1	3289	3	Y	37	26	1	4	8	22
							41	9									
01	6262	X	4818	-0-	-1444	-0-	175	1	4490	3	Y	139	132	1	2	8	27
							153	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	95	1	4443	3	Y	16	12	1	2	8	19
							18	9									
09	4710	X	3684	-0-	-1026	-0-	64	1	3606	3	Y	13	12	1	1	8	19
							14	9									
10	4867	X	3624	-0-	-1243	-0-	96	1	3510	3	Y	16	14	1	3	8	18
							18	9									
11	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	107	1	3545	3	Y	11	13	1	1	8	15
							12	9									
12	4588	X	3566	-0-	-1022	-0-	129	1	3418	3	Y	17	14	1	3	8	15
							19	9									
01	4557	X	3363	-0-	-1194	-0-	125	1	3216	3	Y	20	15	1	2	8	18
							22	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2254	-0-	-1001	-0-	46	1	2167	3	Y	37	44	1			3
							41	9									
09	3120	X	2177	-0-	-943	-0-	37	1	2100	3	Y	36	33	1	1	8	5
							40	9									
10	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	76	1	2762	3	Y	25	28	1	1	8	1
							28	9									
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	159	1	5268	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
12	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	97	1	2552	3	Y	27	14	1			15
							30	9									
01	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	100	1	2560	3	Y	12	26	1			1
							13	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36766	X	31550	-0-	-5216	-0-	657	1	30653	3	Y	218	255	1	1	8	30
							240	9									
09	34830	X	29479	-0-	-5351	-0-	511	1	28851	3	Y	106	105	1	2	8	29
							117	9									
10	34131	X	29642	-0-	-4489	-0-	783	1	28651	3	Y	189	152	1	2	8	64
							208	9									
11	32580	X	27908	-0-	-4672	-0-	810	1	26875	3	Y	203	233	1	1	8	33
							223	9									
12	32674	X	27844	-0-	-4830	-0-	1006	1	26585	3	Y	230	232	1	2	8	29
							253	9									
01	31558	X	26642	-0-	-4916	-0-	991	1	25418	3	Y	212	195	1	3	8	43
							233	9									

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
08	899	X	578	-0-	-321	-0-	57	1	465	3	Y	51	73	1			22
							56	9									
09	840	X	449	-0-	-391	-0-	44	1	353	3	Y	47	43	1			26
							52	9									
10	868	X	464	-0-	-404	-0-	22	1	389	3	Y	48	58	1			16
							53	9									
11	810	X	368	-0-	-442	-0-	38	1	316	3	Y	13	24	1			5
							14	9									
12	837	X	671	-0-	-166	-0-	105	1	558	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
01	589	X	271	-0-	-318	-0-	45	1	185	3	Y	37	33	1			4
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

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
08	4402	X	3632	-0-		-770		-0-		381	1	3100	3	Y	137	224	1	1	8	33
										151	9									
09	4230	X	3157	-0-		-1073		-0-		322	1	2608	3	Y	206	97	1	2	8	140
										227	9									
10	4371	X	3778	-0-		-593		-0-		191	1	3409	3	Y	162	181	1	1	8	120
										178	9									
11	3870	X	3459	-0-		-411		-0-		350	1	2918	3	Y	174	251	1	1	8	42
										191	9									
12	3999	X	3659	-0-		-340		-0-		547	1	2901	3	Y	192	34	1	1	8	199
										211	9									
01	3782	X	3508	-0-		-274		-0-		649	1	2695	3	Y	149	310	1	1	8	37
										164	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

08	16647	X	14616	-0-		-2031		-0-		306	1	14287	3	Y	21	20	1	12	8	7
										23	9									
09	16110	X	14151	-0-		-1959		-0-		246	1	13891	3	Y	13	10	1	4	8	6
										14	9									
10	15810	X	14238	-0-		-1572		-0-		379	1	13845	3	Y	13	10	1	4	8	5
										14	9									
11	15210	X	13118	-0-		-2092		-0-		383	1	12724	3	Y	10					15
										11	9									
12	15345	X	12721	-0-		-2624		-0-		463	1	12243	3	Y	14	5	1	4	8	20
										15	9									
01	14632	X	12750	-0-		-1882		-0-		478	1	12260	3	Y	11	12	1	4	8	15
										12	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

08	20987	X	16267	-0-		-4720		-0-		1168	1	15084	3	N	14	23	1			15
										15	9									
09	19290	X	14996	-0-		-4294		-0-		1399	1	13569	3	N	25					40
										28	9									
10	18507	X	14311	-0-		-4196		-0-		876	1	13404	3	N	28	47	1	3	8	18
										31	9									
11	17430	X	13678	-0-		-3752		-0-		399	1	13256	3	N	21	28	1			11
										23	9									
12	17019	X	13811	-0-		-3208		-0-		503	1	13284	3	N	22	17	1	1	8	15
										24	9									
01	16275	X	13318	-0-		-2957		-0-		499	1	12799	3	N	18					33
										20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	21824	X	16547	-0-	-5277	-0-	347	1	16178	3	Y	20	22	1			14
							22	9									
09	20220	X	15506	-0-	-4714	-0-	270	1	15216	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
10	19065	X	15602	-0-	-3463	-0-	415	1	15165	3	Y	20	18	1			8
							22	9									
11	17280	X	13987	-0-	-3293	-0-	408	1	13553	3	Y	24	26	1			6
							26	9									
12	17546	X	12747	-0-	-4799	-0-	463	1	12248	3	Y	33	18	1			21
							36	9									
01	16554	X	13220	-0-	-3334	-0-	495	1	12693	3	Y	29	42	1			8
							32	9									

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
08	28830	X	23692	-0-	-5138	-0-	492	1	22981	3	Y	199	225	1			30
							219	9									
09	27150	X	22157	-0-	-4993	-0-	383	1	21598	3	Y	160	147	1			43
							176	9									
10	26412	X	22114	-0-	-4298	-0-	584	1	21345	3	Y	168	146	1			65
							185	9									
11	25230	X	20769	-0-	-4461	-0-	602	1	19996	3	Y	155	190	1			30
							171	9									
12	24769	X	20443	-0-	-4326	-0-	735	1	19429	3	Y	254	250	1			34
							279	9									
01	23684	X	19087	-0-	-4597	-0-	708	1	18142	3	Y	215	201	1			48
							237	9									

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
08	17391	X	13661	-0-	-3730	-0-	286	1	13366	3	Y	8					26
							9	9									
09	16440	X	12884	-0-	-3556	-0-	224	1	12643	3	Y	15	14	1			27
							17	9									
10	16213	X	12799	-0-	-3414	-0-	340	1	12435	3	Y	22					49
							24	9									
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	447	1	14825	3	Y	18	49	1			18
							20	9									
12	14384	X	10661	-0-	-3723	-0-	387	1	10241	3	Y	30	15	1			33
							33	9									
*01	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	525	1	13473	3	Y	3	20	1			16
							3	9									

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
08	6851	X	5788	-0-	-1063	-0-	121	1	5667	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	128	1	7212	3	Y	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	222	1	8102	3	Y	-0-					-0-
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	208	1	6919	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	259	1	6837	3	Y	23	17	1			11
							25	9									
*01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	270	1	6910	3	Y	25	32	1			4
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	42408	X	36100	-0-	-6308	-0-	749	1	34946	3	Y	368	406	1			40
							405	9									
09	39720	X	33670	-0-	-6050	-0-	580	1	32752	3	Y	307	279	1			68
							338	9									
10	38440	X	33562	-0-	-4878	-0-	884	1	32317	3	Y	328	284	1			112
							361	9									
11	37140	X	31425	-0-	-5715	-0-	909	1	30180	3	Y	305	372	1			45
							336	9									
12	36797	X	31018	-0-	-5779	-0-	1126	1	29757	3	Y	123	158	1			10
							135	9									
01	36115	X	29776	-0-	-6339	-0-	1113	1	28543	3	Y	109	106	1			13
							120	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	142	1	6609	3	Y	24	32	1			20
							26	9									
09	6900	X	6496	-0-	-404	-0-	112	1	6328	3	Y	51	37	1			34
							56	9									
10	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	168	1	6153	3	Y	38	63	1			9
							42	9									
11	6780	X	6301	-0-	-479	-0-	183	1	6088	3	Y	27	16	1			20
							30	9									
12	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	233	1	6165	3	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	238	1	6103	3	Y	27	38	1			9
							30	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1639	1	10398	3	Y	28	42	1			19
							31	9									
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	2707	1	9467	3	Y	9					28
							10	9									
10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	2250	1	9693	3	Y	35	24	1			39
							39	9									
11	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	2023	1	9599	3	Y	70	38	1			71
							77	9									
12	12586	X	7614	-0-	-4972	-0-	1400	1	6191	3	Y	21	38	1			54
							23	9									
01	12586	X	12135	-0-	-451	-0-	2110	1	10021	3	Y	4	42	1			16
							4	9									

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
08	13702	X	11169	-0-	-2533	-0-	234	1	10915	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
09	13260	X	11242	-0-	-2018	-0-	196	1	11032	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
10	13082	X	11086	-0-	-1996	-0-	294	1	10763	3	Y	26	31	1	1	8	1
							29	9									
11	12630	X	10726	-0-	-1904	-0-	311	1	10309	3	Y	96	90	1			7
							106	9									
12	11656	X	10671	-0-	-985	-0-	387	1	10228	3	Y	51	43	1	2	8	13
							56	9									
01	11625	X	10306	-0-	-1319	-0-	385	1	9864	3	Y	52	64	1			1
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23839	X	21793	-0-	-2046	-0-	482	1	21231	3	Y	73	59	1	6	8	8
							80	9									
09	22770	X	16398	-0-	-6372	-0-	985	1	15216	3	Y	179	157	1	6	8	24
							197	9									
10	22878	X	18501	-0-	-4377	-0-	503	1	17871	3	Y	115	125	1	1	8	13
							127	9									
11	21540	X	17947	-0-	-3593	-0-	546	1	17296	3	Y	95	89	1	5	8	14
							105	9									
12	22258	X	19087	-0-	-3171	-0-	694	1	18334	3	Y	54	48	1	9	8	11
							59	9									
01	21793	X	19509	-0-	-2284	-0-	727	1	18632	3	Y	136	131	1	9	8	7
							150	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26195	X	21744	-0-	-4451	-0-	482	1	21243	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
09	24270	X	20939	-0-	-3331	-0-	1273	1	19664	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	23591	X	21756	-0-	-1835	-0-	592	1	21036	3	Y	116	104	1	1	8	15
							128	9									
11	21540	X	21008	-0-	-532	-0-	638	1	20226	3	Y	131	123	1			23
							144	9									
12	22258	X	20151	-0-	-2107	-0-	730	1	19302	3	Y	108	104	1	1	8	26
							119	9									
01	21762	X	20682	-0-	-1080	-0-	772	1	19803	3	Y	97	115	1			8
							107	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	5614	-0-	-1299	-0-	117	1	5444	3	Y	48	56	1			3
							53	9									
09	6150	X	5202	-0-	-948	-0-	90	1	5059	3	Y	48	42	1	2	8	7
							53	9									
10	6231	X	5206	-0-	-1025	-0-	137	1	5007	3	Y	56	57	1	2	8	4
							62	9									
11	5700	X	5210	-0-	-490	-0-	150	1	4996	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
12	5890	X	4644	-0-	-1246	-0-	166	1	4400	3	Y	71	36	1			39
							78	9									
01	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	199	1	5102	3	Y	101	131	1			9
							111	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5463	-0-	-1295	-0-	115	1	5345	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
09	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	101	1	5694	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
10	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	167	1	6112	3	Y	48	16	1	2	8	41
							53	9									
11	6570	X	5976	-0-	-594	-0-	174	1	5761	3	Y	37	64	1			14
							41	9									
12	6417	X	5453	-0-	-964	-0-	197	1	5217	3	Y	35					49
							39	9									
01	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	212	1	5433	3	Y	43	78	1			14
							47	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	3	48	9	N	44	65	1			27
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					27
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	91	86	1	1	8	31
							100	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	110	1	8			142
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	108	1	1	8	63

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
08	14446	X	8933	-0-	-5513	-0-	186	1	8683	3	Y	58	54	1			28
							64	9									
09	13980	X	10767	-0-	-3213	-0-	186	1	10518	3	Y	57	42	1			43
							63	9									
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	406	1	14861	3	Y	36	68	1			11
							40	9									
11	12030	X	8668	-0-	-3362	-0-	253	1	8386	3	Y	26					37
							29	9									
12	11129	X	5962	-0-	-5167	-0-	219	1	5697	3	Y	42	67	1			12
							46	9									
*01	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	260	1	15207	3	Y	69	36	1			45
							76	9									

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
08	10819	X	8283	-0-	-2536	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-
09	10560	X	7864	-0-	-2696	-0-	7864	3			Y	-0-					-0-
10	10912	X	7351	-0-	-3561	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
11	10560	X	9426	-0-	-1134	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
01	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	3			Y	-0-					-0-

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
08	25575	X	21970	-0-	-3605	-0-	1567	1	20373	3	N	27					57
							30	9									
09	23940	X	20414	-0-	-3526	-0-	2062	1	18332	3	N	18	35	1	1	8	39
							20	9									
10	24025	X	19086	-0-	-4939	-0-	1152	1	17913	3	N	19	24	1	1	8	33
							21	9									
11	22800	X	19301	-0-	-3499	-0-	19261	3	40	9	N	36	56	1			13
12	22661	X	19616	-0-	-3045	-0-	140	1	19434	3	N	38	1	8			50
							42	9									
01	21979	X	18762	-0-	-3217	-0-	424	1	18293	3	N	41	63	1	1	8	27
							45	9									

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
08	37944	X	31055	-0-	-6889	-0-	2229	1	28789	3	N	34	21	1	6	8	37
							37	9									
09	35250	X	28399	-0-	-6851	-0-	2651	1	25703	3	N	41	46	1	2	8	30
							45	9									
10	34472	X	28284	-0-	-6188	-0-	1732	1	26510	3	N	38	43	1	3	8	22
							42	9									
11	32730	X	27700	-0-	-5030	-0-	809	1	26838	3	N	48	30	1			40
							53	9									
12	32178	X	27826	-0-	-4352	-0-	1012	1	26759	3	N	50	27	1	3	8	60
							55	9									
01	31062	X	27122	-0-	-3940	-0-	1017	1	26064	3	N	37	65	1	2	8	30
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	14478	-0-	-2045	-0-	303	1	14155	3	Y	18					22
							20	9									
09	15660	X	13613	-0-	-2047	-0-	237	1	13357	3	Y	17	34	1			5
							19	9									
10	15500	X	13599	-0-	-1901	-0-	362	1	13235	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	14850	X	12852	-0-	-1998	-0-	376	1	12475	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	14911	X	12904	-0-	-2007	-0-	469	1	12403	3	Y	29	15	1	3	8	11
							32	9									
01	14477	X	12509	-0-	-1968	-0-	469	1	12022	3	Y	16	20	1			7
							18	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3442	-0-	-557	-0-	72	1	3353	3	Y	15	25	1			13
							17	9									
09	3870	X	3178	-0-	-692	-0-	55	1	3092	3	Y	28	23	1			18
							31	9									
10	3999	X	3410	-0-	-589	-0-	90	1	3290	3	Y	27	41	1			4
							30	9									
11	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	102	1	3378	3	Y	27	15	1			16
							30	9									
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	142	1	3752	3	Y	23	24	1			15
							25	9									
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	3	Y	25	36	1			4
							28	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18972	X	14646	-0-	-4326	-0-	307	1	14337	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	17910	X	15124	-0-	-2786	-0-	263	1	14860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	17484	X	14830	-0-	-2654	-0-	395	1	14435	3	Y	-0-					-0-
11	16830	X	13886	-0-	-2944	-0-	406	1	13479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	16523	X	13836	-0-	-2687	-0-	504	1	13323	3	Y	8	3	1	1	8	4
							9	9									
01	15624	X	13221	-0-	-2403	-0-	496	1	12723	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

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
08	6727	X	5685	-0-	-1042	-0-	119	1	5554	3	Y	11	9	1			13
							12	9									
09	6510	X	5584	-0-	-926	-0-	97	1	5479	3	Y	7	9	1			11
							8	9									
10	6510	X	4633	-0-	-1877	-0-	123	1	4499	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
11	6000	X	5692	-0-	-308	-0-	166	1	5511	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
12	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	198	1	5237	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
01	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	193	1	4956	3	Y	5	8	1			8
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	12635	-0-	-199	-0-	265	1	12355	3	Y	14	25	1			8
							15	9									
09	12420	X	11833	-0-	-587	-0-	206	1	11615	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	12834	X	11869	-0-	-965	-0-	316	1	11540	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	12360	X	10968	-0-	-1392	-0-	320	1	10635	3	Y	12					18
							13	9									
12	12772	X	10513	-0-	-2259	-0-	383	1	10117	3	Y	12	6	1			24
							13	9									
01	12648	X	10693	-0-	-1955	-0-	401	1	10282	3	Y	9	15	1			18
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8106	-0-	-1504	-0-	170	1	7919	3	Y	15					35
							17	9									
09	9300	X	6374	-0-	-2926	-0-	111	1	6250	3	Y	12	30	1			17
							13	9									
10	9920	X	3843	-0-	-6077	-0-	102	1	3722	3	Y	17	17	1			17
							19	9									
11	9060	X	557	-0-	-8503	-0-	16	1	541	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	303	1	8020	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
*01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	377	1	9670	3	Y	19	16	1			7
							21	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	5982	-0-	-11533	-0-	124	1	5777	3	Y	74	58	1			25
							81	9									
09	16950	X	5027	-0-	-11923	-0-	86	1	4873	3	Y	62	79	1			8
							68	9									
10	15097	X	10656	-0-	-4441	-0-	281	1	10273	3	Y	93	94	1			7
							102	9									
11	13080	X	9362	-0-	-3718	-0-	273	1	9055	3	Y	31	24	1			14
							34	9									
12	11594	X	5578	-0-	-6016	-0-	203	1	5361	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
01	10664	X	1899	-0-	-8765	-0-	71	1	1828	3	Y	-0-	7	1			1

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
08	34224	X	28978	-0-	-5246	-0-	2079	1	26846	3	N	48	45	1	2	8	35
							53	9									
09	31950	X	27140	-0-	-4810	-0-	2534	1	24571	3	N	32	51	1	1	8	15
							35	9									
10	31434	X	26829	-0-	-4605	-0-	1642	1	25134	3	N	48	49	1	1	8	13
							53	9									
11	30000	X	25659	-0-	-4341	-0-	749	1	24859	3	N	46	39	1	5	8	15
							51	9									
12	29977	X	25794	-0-	-4183	-0-	937	1	24777	3	N	73	36	1	2	8	50
							80	9									
01	28985	X	25049	-0-	-3936	-0-	938	1	24043	3	N	62	95	1	2	8	15
							68	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	17550	-0-	-1639	-0-	363	1	16969	3	Y	198	165	1			61
							218	9									
09	18090	X	16564	-0-	-1526	-0-	285	1	16101	3	Y	162	191	1			32
							178	9									
10	18414	X	16380	-0-	-2034	-0-	431	1	15744	3	Y	186	208	1			10
							205	9									
11	17760	X	15165	-0-	-2595	-0-	440	1	14607	3	Y	107	96	1			21
							118	9									
12	17856	X	15657	-0-	-2199	-0-	562	1	14843	3	Y	229	166	1			84
							252	9									
01	17546	X	15538	-0-	-2008	-0-	573	1	14695	3	Y	245	258	1			71
							270	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	142	1	6618	3	Y	67	64	1			24
							74	9									
09	8130	X	6404	-0-	-1726	-0-	110	1	6196	3	Y	89	96	1			17
							98	9									
10	7781	X	6022	-0-	-1759	-0-	159	1	5804	3	Y	54	67	1			4
							59	9									
11	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	174	1	5783	3	Y	63	54	1			13
							69	9									
12	7564	X	6449	-0-	-1115	-0-	227	1	6003	3	Y	199	139	1			73
							219	9									
01	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	226	1	5795	3	Y	180	197	1			56
							198	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46965	X	43542	-0-	-3423	-0-	904	1	42195	3	Y	403	470	1			64
							443	9									
09	45270	X	41402	-0-	-3868	-0-	713	1	40227	3	Y	420	373	1			111
							462	9									
10	45260	X	41385	-0-	-3875	-0-	1091	1	39898	3	Y	360	324	1			147
							396	9									
11	43650	X	39556	-0-	-4094	-0-	1148	1	38118	3	Y	264	352	1			59
							290	9									
12	44175	X	40328	-0-	-3847	-0-	1451	1	38353	3	Y	476	467	1			68
							524	9									
01	43555	X	39815	-0-	-3740	-0-	1466	1	37586	3	Y	694	613	1			149
							763	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	10758	-0-	-2820	-0-	1461	1	9266	3	Y	28	56	1			24
							31	9									
09	12300	X	10935	-0-	-1365	-0-	2428	1	8493	3	Y	13					37
							14	9									
10	12710	X	9855	-0-	-2855	-0-	1853	1	7979	3	Y	21	22	1			36
							23	9									
11	11520	X	11047	-0-	-473	-0-	1916	1	9092	3	Y	35	25	1			46
							39	9									
12	11315	X	10474	-0-	-841	-0-	1928	1	8525	3	Y	19	27	1			38
							21	9									
01	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	1688	1	8019	3	Y	43	58	1			23
							47	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	13971	-0-	-3978	-0-	293	1	13677	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	16950	X	14407	-0-	-2543	-0-	251	1	14156	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	16740	X	14325	-0-	-2415	-0-	381	1	13943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	15870	X	13333	-0-	-2537	-0-	390	1	12942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	15810	X	13296	-0-	-2514	-0-	485	1	12810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14880	X	12808	-0-	-2072	-0-	481	1	12324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
08	16864	X	12426	-0-	-4438	-0-	260	1	12160	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	15450	X	11472	-0-	-3978	-0-	200	1	11271	3	Y	1					6
							1	9									
10	14415	X	11321	-0-	-3094	-0-	301	1	11011	3	Y	8					14
							9	9									
11	13470	X	9366	-0-	-4104	-0-	274	1	9085	3	Y	6					20
							7	9									
12	13175	X	8417	-0-	-4758	-0-	307	1	8110	3	Y	-0-					20
01	12431	X	9863	-0-	-2568	-0-	370	1	9483	3	Y	9	18	1			11
							10	9									

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
08	21018	X	17593	-0-	-3425	-0-	367	1	17140	3	Y	78	114	1			15
							86	9									
09	19800	X	16724	-0-	-3076	-0-	290	1	16384	3	Y	45	32	1			28
							50	9									
10	19282	X	16949	-0-	-2333	-0-	449	1	16430	3	Y	64	51	1	9	8	32
							70	9									
11	18480	X	15967	-0-	-2513	-0-	465	1	15432	3	Y	64	58	1			38
							70	9									
12	18383	X	15977	-0-	-2406	-0-	579	1	15297	3	Y	92	45	1	11	8	74
							101	9									
01	17608	X	15247	-0-	-2361	-0-	567	1	14552	3	Y	116	156	1			34
							128	9									

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
08	17701	X	15202	-0-	-2499	-0-	318	1	14838	3	N	42	34	1	3	8	25
							46	9									
09	16530	X	14336	-0-	-2194	-0-	249	1	14069	3	N	16	1	8			40
							18	9									
10	16492	X	14457	-0-	-2035	-0-	383	1	14015	3	N	54	84	1			10
							59	9									
11	15660	X	13553	-0-	-2107	-0-	395	1	13121	3	N	34	4	8			40
							37	9									
12	15686	X	13395	-0-	-2291	-0-	487	1	12862	3	N	42	40	1	2	8	40
							46	9									
01	15190	X	13202	-0-	-1988	-0-	494	1	12666	3	N	38	57	1	1	8	20
							42	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	15800	-0-	-878	-0-	2147	1	13623	3	Y	27	40	1			26
							30	9									
09	16140	X	13810	-0-	-2330	-0-	3065	1	10721	3	Y	22	26	1			22
							24	9									
10	16678	X	12419	-0-	-4259	-0-	2335	1	10059	3	Y	23	21	1			24
							25	9									
11	15300	X	12840	-0-	-2460	-0-	2225	1	10558	3	Y	52	18	1			58
							57	9									
12	15810	X	12024	-0-	-3786	-0-	2208	1	9765	3	Y	46	76	1			28
							51	9									
01	15810	X	11969	-0-	-3841	-0-	2072	1	9843	3	Y	49	39	1			38
							54	9									

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	X	12331	-0-	-2177	-0-	257	1	11991	3	Y	75	54	1			21
							83	9									
09	13380	X	12182	-0-	-1198	-0-	211	1	11895	3	Y	69	71	1			19
							76	9									
10	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	341	1	12458	3	Y	47	63	1			3
							52	9									
11	12510	X	11305	-0-	-1205	-0-	329	1	10922	3	Y	49	41	1			11
							54	9									
12	12586	X	10059	-0-	-2527	-0-	363	1	9601	3	Y	86	58	1			39
							95	9									
01	12865	X	10097	-0-	-2768	-0-	377	1	9676	3	Y	40	70	1			9
							44	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42780	X	35183	-0-	-7597	-0-	776	1	34151	3	Y	233	231	1			37
							256	9									
09	40140	X	32885	-0-	-7255	-0-	1986	1	30683	3	Y	196	201	1			32
							216	9									
10	37758	X	32938	-0-	-4820	-0-	896	1	31836	3	Y	187	195	1	2	8	22
							206	9									
11	36540	X	31890	-0-	-4650	-0-	969	1	30711	3	Y	191	182	1			31
							210	9									
12	36425	X	32729	-0-	-3696	-0-	1187	1	31385	3	Y	143	141	1			33
							157	9									
01	35185	X	33403	-0-	-1782	-0-	1248	1	32001	3	Y	140	164	1			9
							154	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7909	-0-	-151	-0-	165	1	7714	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	7590	X	7419	-0-	-171	-0-	128	1	7223	3	Y	62	53	1	2	8	8
							68	9									
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	192	1	7023	3	Y	50	54	1	2	8	2
							55	9									
11	7650	X	7048	-0-	-602	-0-	204	1	6769	3	Y	68	67	1			3
							75	9									
12	7905	X	6683	-0-	-1222	-0-	240	1	6351	3	Y	84	42	1			45
							92	9									
01	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	283	1	7265	3	Y	132	168	1			9
							145	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	19763	-0-	-4138	-0-	414	1	19348	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	22500	X	18269	-0-	-4231	-0-	318	1	17949	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	21483	X	18200	-0-	-3283	-0-	484	1	17715	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	20010	X	16897	-0-	-3113	-0-	494	1	16402	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	20181	X	15785	-0-	-4396	-0-	575	1	15209	3	Y	1					2
							1	9									
01	19778	X	15850	-0-	-3928	-0-	595	1	15254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28396	X	24385	-0-	-4011	-0-	511	1	23862	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
09	27120	X	13869	-0-	-13251	-0-	241	1	13609	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
10	27683	X	25775	-0-	-1908	-0-	685	1	25047	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
11	26160	X	24856	-0-	-1304	-0-	726	1	24085	3	Y	41	18	1			30
							45	9									
12	25947	X	24891	-0-	-1056	-0-	906	1	23954	3	Y	28	42	1			16
							31	9									
01	25761	X	23961	-0-	-1800	-0-	898	1	23033	3	Y	27	31	1			12
							30	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	20987	X	15827	-0-	-5160	-0-	330	1	15413	3	Y	76	79	1			21
							84	9									
09	20310	X	13507	-0-	-6803	-0-	235	1	13238	3	Y	31	24	1			28
							34	9									
10	19468	X	13603	-0-	-5865	-0-	361	1	13185	3	Y	52	68	1	2	8	10
							57	9									
11	18720	X	13471	-0-	-5249	-0-	393	1	13030	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
12	17453	X	14519	-0-	-2934	-0-	527	1	13937	3	Y	50	39	1	2	8	16
							55	9									
01	15841	X	12871	-0-	-2970	-0-	481	1	12322	3	Y	62	72	1			6
							68	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28706	X	22294	-0-	-6412	-0-	467	1	21813	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
09	26580	X	17959	-0-	-8621	-0-	313	1	17633	3	Y	12	17	1			1
							13	9									
10	24459	X	19821	-0-	-4638	-0-	527	1	19280	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	22920	X	17447	-0-	-5473	-0-	510	1	16919	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
12	22351	X	18031	-0-	-4320	-0-	656	1	17351	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
01	22289	X	18782	-0-	-3507	-0-	704	1	18056	3	Y	20	28	1			2
							22	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15188	-0-	-2637	-0-	318	1	14856	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	16770	X	14365	-0-	-2405	-0-	250	1	14107	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	16523	X	14430	-0-	-2093	-0-	384	1	14031	3	Y	14	7	1			9
							15	9									
11	15660	X	13368	-0-	-2292	-0-	390	1	12958	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	15655	X	13186	-0-	-2469	-0-	480	1	12691	3	Y	14	7	1			10
							15	9									
01	15190	X	13432	-0-	-1758	-0-	504	1	12911	3	Y	15	22	1			3
							17	9									

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7125	-0-	-2082	-0-	149	1	6933	3	Y	39	37	1			2
							43	9									
09	8460	X	6675	-0-	-1785	-0-	115	1	6503	3	Y	52	45	1	2	8	7
							57	9									
10	8401	X	6474	-0-	-1927	-0-	171	1	6264	3	Y	35	39	1	1	8	2
							39	9									
11	7620	X	5801	-0-	-1819	-0-	169	1	5597	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
12	7564	X	5675	-0-	-1889	-0-	204	1	5386	3	Y	77	38	1			41
							85	9									
01	7130	X	6387	-0-	-743	-0-	238	1	6108	3	Y	37	74	1			4
							41	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	21297	-0-	-4247	-0-	445	1	20796	3	Y	51	56	1			17
							56	9									
09	24720	X	18702	-0-	-6018	-0-	325	1	18351	3	Y	24	18	1			23
							26	9									
10	23994	X	18123	-0-	-5871	-0-	479	1	17521	3	Y	112	114	1	5	8	16
							123	9									
11	22770	X	17695	-0-	-5075	-0-	515	1	17092	3	Y	80	83	1			13
							88	9									
12	22227	X	17527	-0-	-4700	-0-	636	1	16817	3	Y	67	53	1	3	8	24
							74	9									
01	21297	X	16409	-0-	-4888	-0-	613	1	15730	3	Y	60	76	1			8
							66	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5361	-0-	-1273	-0-	112	1	5245	3	Y	4	6	1	4	8	-0-
							4	9									
09	6210	X	4436	-0-	-1774	-0-	77	1	4357	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5859	X	163	-0-	-5696	-0-	4	1	156	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	5859	X	338	-0-	-5521	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5363	X	4545	-0-	-818	-0-	76	1	4468	3	Y	1	1	8			-0-
							1	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
08	22444	X	19299	-0-	-3145	-0-	405	1	18894	3	N	-0-					27
09	21270	X	18139	-0-	-3131	-0-	316	1	17823	3	N	-0-					27
10	21266	X	18544	-0-	-2722	-0-	493	1	18022	3	N	26	29	1	12	8	12
							29	9									
11	19950	X	16725	-0-	-3225	-0-	489	1	16235	3	N	1					13
							1	9									
12	19964	X	17299	-0-	-2665	-0-	630	1	16659	3	N	9					22
							10	9									
01	19313	X	16682	-0-	-2631	-0-	626	1	16042	3	N	13					35
							14	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	17719	-0-	-2524	-0-	371	1	17323	3	Y	23					29
							25	9									
09	19110	X	16363	-0-	-2747	-0-	285	1	16063	3	Y	14	37	1			6
							15	9									
10	18848	X	16581	-0-	-2267	-0-	441	1	16132	3	Y	7	8	1	1	8	4
							8	9									
11	17970	X	15751	-0-	-2219	-0-	460	1	15281	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	18042	X	15941	-0-	-2101	-0-	581	1	15352	3	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
01	17732	X	15012	-0-	-2720	-0-	563	1	14445	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

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
08	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	964	1	42428	3	Y	407	394	1			57
							448	9									
09	41081	X	41081	-0-	-0-	-0-	2477	1	38279	3	Y	295	308	1			44
							325	9									
10	45725	X	41584	-0-	-4141	-0-	1128	1	40085	3	Y	337	343	1	4	8	34
							371	9									
11	44250	X	34840	-0-	-9410	-0-	1056	1	33441	3	Y	312	299	1			47
							343	9									
12	45322	X	39380	-0-	-5942	-0-	1421	1	37568	3	Y	355	330	1			72
							391	9									
01	43834	X	40027	-0-	-3807	-0-	1484	1	38042	3	Y	455	504	1			23
							501	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

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
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	21	1	998	3	Y	53	57	1			10
							58	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	17	1	967	3	Y	179	145	1			44
							197	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	989	3	Y	215	178	1			81
							237	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	778	3	Y	226	263	1			44
							249	9									
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	31	1	808	3	Y	223	232	1			35
							245	9									
01	1240	N	844	-0-	-396	-0-	29	1	750	3	Y	59	73	1			21
							65	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

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
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	32	1	1481	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	3	Y	54	44	1			12
							59	9									
10	2387	X	107	-0-	-2280	-0-	3	1	103	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
11	2310	X	12	-0-	-2298	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	2387	X	7	-0-	-2380	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	1674	X	556	-0-	-1118	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	6691	-0-	-3787	-0-	139	1	6471	3	Y	74	62	1			28
							81	9									
09	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	185	1	10422	3	Y	76	79	1			25
							84	9									
10	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	285	1	10433	3	Y	46	64	1			7
							51	9									
11	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	252	1	8368	3	Y	43	36	1			14
							47	9									
12	11036	X	7476	-0-	-3560	-0-	270	1	7145	3	Y	55	39	1			30
							61	9									
01	11036	X	7415	-0-	-3621	-0-	277	1	7095	3	Y	39	58	1			11
							43	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	20102	-0-	-265	-0-	418	1	19516	3	Y	153	143	1			57
							168	9									
09	19830	X	18956	-0-	-874	-0-	328	1	18488	3	Y	127	155	1			29
							140	9									
10	20491	X	18988	-0-	-1503	-0-	501	1	18331	3	Y	142	161	1			10
							156	9									
11	19830	X	18142	-0-	-1688	-0-	528	1	17523	3	Y	83	75	1			18
							91	9									
12	20088	X	18447	-0-	-1641	-0-	669	1	17675	3	Y	94	74	1			38
							103	9									
01	20088	X	18110	-0-	-1978	-0-	676	1	17328	3	Y	96	105	1			29
							106	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32271	X	30709	-0-		-1562		-0-	640	1	29868	3	Y	183	144	1	6	8	82
									201	9									
09	31230	X	28959	-0-		-2271		-0-	502	1	28297	3	Y	145	129	1	3	8	95
									160	9									
10	32116	X	29694	-0-		-2422		-0-	788	1	28817	3	Y	81	140	1	4	8	32
									89	9									
11	30900	X	28268	-0-		-2632		-0-	825	1	27376	3	Y	61	65	1	3	8	25
									67	9									
12	31279	X	28417	-0-		-2862		-0-	1032	1	27290	3	Y	86	77	1	3	8	31
									95	9									
01	30721	X	27983	-0-		-2738		-0-	1047	1	26852	3	Y	76	86	1	7	8	14
									84	9									

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	12464	-0-		-3067		-0-	260	1	12141	3	Y	57	63	1			8
									63	9									
09	14400	X	11749	-0-		-2651		-0-	203	1	11457	3	Y	81	70	1	3	8	16
									89	9									
10	13888	X	11503	-0-		-2385		-0-	304	1	11118	3	Y	74	78	1	3	8	9
									81	9									
11	13200	X	10858	-0-		-2342		-0-	316	1	10485	3	Y	52	53	1			8
									57	9									
12	12927	X	10128	-0-		-2799		-0-	368	1	9730	3	Y	27	15	1			20
									30	9									
01	12462	X	10947	-0-		-1515		-0-	409	1	10476	3	Y	56	67	1			9
									62	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6142	-0-		-2755		-0-	128	1	5996	3	Y	16	16	1			3
									18	9									
09	8520	X	7717	-0-		-803		-0-	134	1	7569	3	Y	13	8	1			8
									14	9									
10	8587	X	6862	-0-		-1725		-0-	181	1	6630	3	Y	46	48	1	2	8	4
									51	9									
11	8310	X	7143	-0-		-1167		-0-	208	1	6904	3	Y	28	30	1			2
									31	9									
12	7967	X	7191	-0-		-776		-0-	260	1	6872	3	Y	54	41	1	2	8	13
									59	9									
01	7967	X	6800	-0-		-1167		-0-	253	1	6483	3	Y	58	69	1			2
									64	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7076	-0-		-1883		-0-	457	1	6582	3	Y	34	18	1			36
									37	9									
09	8220	X	6299	-0-		-1921		-0-	748	1	5545	3	Y	5	25	1			16
									6	9									
10	8494	X	5211	-0-		-3283		-0-	500	1	4696	3	Y	14	19	1			11
									15	9									
11	8220	X	5999	-0-		-2221		-0-	526	1	5458	3	Y	14	11	1			14
									15	9									
12	7254	X	6656	-0-		-598		-0-	675	1	5909	3	Y	65	58	1			21
									72	9									
01	7068	X	5711	-0-		-1357		-0-	494	1	5181	3	Y	33					54
									36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28024	X	23911	-0-	-4113	-0-	528	1	23232	3	Y	137	120	1			18
							151	9									
09	26400	X	22768	-0-	-3632	-0-	1374	1	21233	3	Y	146	143	1			21
							161	9									
10	27280	X	22680	-0-	-4600	-0-	617	1	21925	3	Y	125	131	1	1	8	14
							138	9									
11	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	768	1	24328	3	Y	168	157	1			25
							185	9									
12	24614	X	18700	-0-	-5914	-0-	673	1	17778	3	Y	226	206	1			45
							249	9									
01	23901	X	19202	-0-	-4699	-0-	719	1	18424	3	Y	54	96	1			3
							59	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	10740	-0-	-3365	-0-	225	1	10493	3	Y	20	24	1			6
							22	9									
09	13320	X	9800	-0-	-3520	-0-	170	1	9616	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
10	13330	X	9877	-0-	-3453	-0-	262	1	9573	3	Y	38	43	1	2	8	3
							42	9									
11	12600	X	10356	-0-	-2244	-0-	302	1	10017	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
12	11594	X	10481	-0-	-1113	-0-	380	1	10035	3	Y	60	46	1	2	8	15
							66	9									
01	10726	X	10192	-0-	-534	-0-	381	1	9759	3	Y	47	61	1			1
							52	9									

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	15581	-0-	-3763	-0-	326	1	15212	3	Y	39	22	1	3	8	24
							43	9									
09	18720	X	13326	-0-	-5394	-0-	231	1	13054	3	Y	37	30	1	3	8	28
							41	9									
10	18693	X	14297	-0-	-4396	-0-	380	1	13893	3	Y	22	27	1	5	8	18
							24	9									
11	15960	X	12878	-0-	-3082	-0-	376	1	12488	3	Y	13	14	1	4	8	13
							14	9									
12	16492	X	13107	-0-	-3385	-0-	567	1	12528	3	Y	11	4	8			20
							12	9									
01	15593	X	12902	-0-	-2691	-0-	217	1	12671	3	Y	13	3	8			30
							14	9									

BFMT TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	15885	-0-	-5381	-0-	333	1	15544	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
09	20040	X	13865	-0-	-6175	-0-	241	1	13621	3	Y	3	12	1			12
							3	9									
10	19530	X	15610	-0-	-3920	-0-	415	1	15166	3	Y	26	21	1			17
							29	9									
11	16020	X	11146	-0-	-4874	-0-	326	1	10811	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
12	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	642	1	14333	3	Y	7					20
							8	9									
01	15872	X	11329	-0-	-4543	-0-	191	1	11138	3	Y	-0-					20

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
08	14322	X	12603	-0-	-1719	-0-	264	1	12304	3	Y	32	32	1	3	8	19
							35	9									
09	13530	X	11877	-0-	-1653	-0-	206	1	11621	3	Y	45	48	1	5	8	11
							50	9									
10	13671	X	12003	-0-	-1668	-0-	318	1	11612	3	Y	66	50	1	5	8	22
							73	9									
11	12840	X	11347	-0-	-1493	-0-	330	1	10959	3	Y	53	15	1	1	8	59
							58	9									
12	12927	X	11335	-0-	-1592	-0-	413	1	10916	3	Y	5	5	8			59
							6	9									
01	12617	X	10924	-0-	-1693	-0-	409	1	10498	3	Y	15	49	1	3	8	22
							17	9									

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
08	20150	X	16514	-0-	-3636	-0-	367	1	16138	3	Y	8	4	1	4	8	5
							9	9									
09	18660	X	15050	-0-	-3610	-0-	915	1	14132	3	Y	3	1	1	2	8	5
							3	9									
10	18786	X	14418	-0-	-4368	-0-	394	1	14016	3	Y	7	5	1	7	8	-0-
							8	9									
11	17580	X	10505	-0-	-7075	-0-	321	1	10180	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
12	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	714	1	18884	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	688	1	17649	3	Y	31	16	1	13	8	3
							34	9									

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
08	70339	X	60246	-0-	-10093	-0-	1322	1	58199	3	Y	659	656	1			137
							725	9									
09	65970	X	55745	-0-	-10225	-0-	3346	1	51695	3	Y	640	649	1			128
							704	9									
10	66650	X	55846	-0-	-10804	-0-	1505	1	53494	3	Y	770	818	1			80
							847	9									
11	62460	X	27926	-0-	-34534	-0-	849	1	26903	3	Y	158	192	1			46
							174	9									
12	63767	X	49892	-0-	-13875	-0-	1797	1	47497	3	Y	544	421	1	13	8	156
							598	9									
01	60233	X	49628	-0-	-10605	-0-	1848	1	47375	3	Y	368	444	1			80
							405	9									

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
08	38316	X	31693	-0-	-6623	-0-	699	1	30761	3	Y	212	197	1			36
							233	9									
09	35100	X	28970	-0-	-6130	-0-	1748	1	27004	3	Y	198	199	1			35
							218	9									
10	36270	X	28196	-0-	-8074	-0-	765	1	27205	3	Y	205	222	1			18
							226	9									
11	33570	X	7882	-0-	-25688	-0-	236	1	7459	3	Y	170	155	1			33
							187	9									
12	33728	X	20436	-0-	-13292	-0-	740	1	19564	3	Y	120	112	1	3	8	38
							132	9									
01	31682	X	22253	-0-	-9429	-0-	827	1	21199	3	Y	206	209	1			35
							227	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31527	X	24117	-0-		-7410		-0-	532	1	23428	3	Y	143	145	1			33
									157	9									
09	29130	X	22110	-0-		-7020		-0-	1335	1	20634	3	Y	128	132	1			29
									141	9									
10	28737	X	21576	-0-		-7161		-0-	587	1	20850	3	Y	126	139	1			16
									139	9									
11	25770	X	13237	-0-		-12533		-0-	402	1	12748	3	Y	79	74	1			21
									87	9									
12	25699	X	18832	-0-		-6867		-0-	680	1	17988	3	Y	149	120	1	3	8	47
									164	9									
01	24118	X	18883	-0-		-5235		-0-	700	1	17946	3	Y	215	220	1			42
									237	9									

BFMT TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31744	X	25178	-0-		-6566		-0-	527	1	24610	3	N	37	26	1	3	8	50
									41	9									
09	30720	X	23739	-0-		-6981		-0-	413	1	23284	3	N	38	32	1	3	8	53
									42	9									
10	31744	X	25931	-0-		-5813		-0-	689	1	25208	3	N	31	48	1	2	8	34
									34	9									
11	25800	X	24182	-0-		-1618		-0-	706	1	23437	3	N	35	20	1	3	8	46
									39	9									
12	26164	X	23108	-0-		-3056		-0-	994	1	22082	3	N	29	2	8			73
									32	9									
01	25916	X	24528	-0-		-1388		-0-	412	1	24071	3	N	41	68	1	6	8	40
									45	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3871	-0-		-810		-0-	81	1	3764	3	N	24	1	8			78
									26	9									
09	3990	X	3780	-0-		-210		-0-	66	1	3697	3	N	15	15	1	2	8	76
									17	9									
10	3937	X	3575	-0-		-362		-0-	95	1	3460	3	N	18	27	1	2	8	65
									20	9									
11	3810	X	3351	-0-		-459		-0-	96	1	3188	3	N	61	4	8			122
									67	9									
12	3906	X	3324	-0-		-582		-0-	121	1	3200	3	N	3	56	1	3	8	66
									3	9									
01	3906	X	3847	-0-		-59		-0-	142	1	3654	3	N	46	30	1	2	8	80
									51	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	14953	-0-		-3399		-0-	312	1	14585	3	N	51	191	1	2	8	40
									56	9									
09	16500	X	13973	-0-		-2527		-0-	242	1	13669	3	N	56	31	1	2	8	63
									62	9									
10	16430	X	13967	-0-		-2463		-0-	370	1	13519	3	N	71	94	1	3	8	37
									78	9									
11	15540	X	13149	-0-		-2391		-0-	383	1	12702	3	N	58	3	8			92
									64	9									
12	15407	X	12719	-0-		-2688		-0-	545	1	12093	3	N	74	69	1	1	8	96
									81	9									
01	14942	X	12894	-0-		-2048		-0-	215	1	12584	3	N	86	112	1	3	8	67
									95	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	10817	-0-	-2482	-0-	226	1	10566	3	N	23	20	1	4	8	17
							25	9									
09	12330	X	10227	-0-	-2103	-0-	178	1	10023	3	N	24	4	8			37
							26	9									
10	11966	X	10348	-0-	-1618	-0-	275	1	10041	3	N	29	26	1	8	8	32
							32	9									
11	11370	X	9749	-0-	-1621	-0-	284	1	9437	3	N	25	29	1	3	8	25
							28	9									
12	11284	X	8522	-0-	-2762	-0-	358	1	8134	3	N	27	4	8			48
							30	9									
*01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	188	1	10989	3	N	14	35	1	4	8	23
							15	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34348	X	31983	-0-	-2365	-0-	670	1	31257	3	Y	51	65	1	3	8	22
							56	9									
09	35010	X	29656	-0-	-5354	-0-	516	1	29090	3	Y	45	48	1	5	8	14
							50	9									
10	36177	X	29237	-0-	-6940	-0-	777	1	28417	3	Y	39	30	1	5	8	18
							43	9									
11	35010	X	27060	-0-	-7950	-0-	789	1	26197	3	Y	67	58	1	4	8	23
							74	9									
12	33852	X	25971	-0-	-7881	-0-	944	1	24957	3	Y	64	34	1	7	8	46
							70	9									
01	31992	X	25970	-0-	-6022	-0-	972	1	24929	3	Y	63	74	1	5	8	30
							69	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42718	X	37699	-0-	-5019	-0-	790	1	36895	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
09	42000	X	34987	-0-	-7013	-0-	609	1	34365	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	43400	X	34634	-0-	-8766	-0-	922	1	33705	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	42000	X	31739	-0-	-10261	-0-	928	1	30809	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	39587	X	30529	-0-	-9058	-0-	1113	1	29416	3	Y	-0-					-0-
01	37696	X	30155	-0-	-7541	-0-	1132	1	29023	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32798	X	28216	-0-	-4582	-0-	648	1	27553	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
09	32370	X	19423	-0-	-12947	-0-	338	1	19070	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	33449	X	18734	-0-	-14715	-0-	498	1	18228	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
11	32370	X	16449	-0-	-15921	-0-	481	1	15967	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	31558	X	15532	-0-	-16026	-0-	566	1	14966	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	28210	X	15581	-0-	-12629	-0-	585	1	14995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29357	X	26219	-0-	-3138	-0-	602	1	25594	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
09	29940	X	16591	-0-	-13349	-0-	289	1	16279	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
10	30938	X	13799	-0-	-17139	-0-	366	1	13391	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
11	29940	X	10563	-0-	-19377	-0-	306	1	10160	3	Y	88	75	1			20
							97	9									
12	28613	X	9634	-0-	-18979	-0-	350	1	9259	3	Y	23	13	1			30
							25	9									
01	26226	X	9582	-0-	-16644	-0-	360	1	9222	3	Y	-0-	30	1			-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32271	X	23854	-0-	-8417	-0-	500	1	23331	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
09	29670	X	22543	-0-	-7127	-0-	392	1	22140	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	27745	X	22242	-0-	-5503	-0-	592	1	21642	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
11	26040	X	19337	-0-	-6703	-0-	565	1	18772	3	Y	-0-	2	1			3
12	25420	X	17257	-0-	-8163	-0-	629	1	16628	3	Y	-0-	3	1			-0-
*01	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	943	1	24182	3	Y	-0-					-0-

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	11229	-0-	-954	-0-	249	1	10962	3	N	16					33
							18	9									
09	11790	X	11160	-0-	-630	-0-	677	1	10465	3	N	16	19	1	11	8	19
							18	9									
10	12183	X	11454	-0-	-729	-0-	313	1	11137	3	N	4					23
							4	9									
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	348	1	11022	3	N	7					30
							8	9									
12	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	437	1	11562	3	N	-0-					30
*01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	473	1	12127	3	N	3					33
							3	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 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
08	4030	X	2256	-0-	-1774	-0-	46	1	2155	3	Y	50	47	1			28
							55	9									
09	3630	X	2106	-0-	-1524	-0-	36	1	2038	3	Y	29	46	1			11
							32	9									
10	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	68	1	2471	3	Y	36	33	1			14
							40	9									
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	83	1	2757	3	Y	66	16	1			64
							73	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	123	1	3148	3	Y	58	83	1			39
							64	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

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
08	34720	X	26682	-0-		-8038	-0-	559	1	26108	3	Y	14					20
								15	9									
09	31860	X	24573	-0-		-7287	-0-	428	1	24132	3	Y	12	27	1			5
								13	9									
10	30690	X	24117	-0-		-6573	-0-	642	1	23466	3	Y	8	7	1	1	8	5
								9	9									
11	28530	X	22471	-0-		-6059	-0-	657	1	21803	3	Y	10	8	1			7
								11	9									
12	28086	X	22131	-0-		-5955	-0-	806	1	21314	3	Y	10	8	1	1	8	8
								11	9									
01	26691	X	21122	-0-		-5569	-0-	790	1	20255	3	Y	70	52	1			26
								77	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

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
08	31527	X	24322	-0-		-7205	-0-	510	1	23798	3	Y	13					17
								14	9									
09	28980	X	22451	-0-		-6529	-0-	391	1	22045	3	Y	14	28	1			3
								15	9									
10	27621	X	22211	-0-		-5410	-0-	591	1	21610	3	Y	9	8	1	1	8	3
								10	9									
11	26100	X	20641	-0-		-5459	-0-	603	1	20021	3	Y	15	11	1			7
								17	9									
12	25606	X	20310	-0-		-5296	-0-	740	1	19549	3	Y	19	13	1	2	8	11
								21	9									
01	24335	X	19289	-0-		-5046	-0-	724	1	18556	3	Y	8	13	1			6
								9	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34224	X	26698	-0-		-7526	-0-	558	1	26063	3	Y	70	47	1	2	8	36
								77	9									
09	31440	X	24839	-0-		-6601	-0-	431	1	24329	3	Y	72	56	1	1	8	51
								79	9									
10	30349	X	24627	-0-		-5722	-0-	653	1	23897	3	Y	70	87	1	1	8	33
								77	9									
11	28410	X	22607	-0-		-5803	-0-	661	1	21928	3	Y	16	21	1	1	8	27
								18	9									
12	27962	X	22068	-0-		-5894	-0-	803	1	21220	3	Y	41	1	8			67
								45	9									
01	26691	X	21695	-0-		-4996	-0-	811	1	20803	3	Y	74	94	1	2	8	45
								81	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	22678	-0-		-1626	-0-	475	1	22170	3	Y	30	32	1			3
								33	9									
09	26910	X	22522	-0-		-4388	-0-	392	1	22104	3	Y	24	21	1			6
								26	9									
10	27807	X	22106	-0-		-5701	-0-	587	1	21474	3	Y	41	39	1			8
								45	9									
11	26910	X	19180	-0-		-7730	-0-	560	1	18588	3	Y	29	29	1			8
								32	9									
12	23281	X	16023	-0-		-7258	-0-	581	1	15364	3	Y	71	24	1			55
								78	9									
01	23281	X	18084	-0-		-5197	-0-	674	1	17289	3	Y	110	145	1			20
								121	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36425	X	29807	-0-	-6618	-0-	621	1	29007	3	N	163	190	1	2	8	56
							179	9									
09	33330	X	27843	-0-	-5487	-0-	482	1	27171	3	N	173	174	1	3	8	52
							190	9									
10	32705	X	30068	-0-	-2637	-0-	796	1	29099	3	N	157	172	1	4	8	33
							173	9									
11	31110	X	29902	-0-	-1208	-0-	870	1	28896	3	N	124	125	1	2	8	30
							136	9									
12	30845	X	28175	-0-	-2670	-0-	1021	1	26985	3	N	154	135	1	4	8	45
							169	9									
01	30070	X	27628	-0-	-2442	-0-	1031	1	26434	3	N	148	167	1	4	8	22
							163	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38488	X	38488	-0-	-0-	-0-	807	1	37669	3	Y	11	3	1	3	8	11
							12	9									
09	43650	X	34563	-0-	-9087	-0-	602	1	33957	3	Y	4	6	1	3	8	6
							4	9									
10	45105	X	34868	-0-	-10237	-0-	928	1	33928	3	Y	11	7	1	5	8	5
							12	9									
11	43650	X	31835	-0-	-11815	-0-	931	1	30893	3	Y	10	6	1	3	8	6
							11	9									
12	42687	X	30148	-0-	-12539	-0-	1098	1	29037	3	Y	12	7	1	4	8	7
							13	9									
01	38502	X	28969	-0-	-9533	-0-	1087	1	27871	3	Y	10	8	1	3	8	6
							11	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	878	1	40995	3	Y	154	60	1			136
							169	9									
09	46110	X	38113	-0-	-7997	-0-	661	1	37295	3	Y	143	220	1			59
							157	9									
10	47647	X	37757	-0-	-9890	-0-	1001	1	36607	3	Y	135	181	1			13
							149	9									
11	46110	X	34881	-0-	-11229	-0-	1016	1	33732	3	Y	121	95	1			39
							133	9									
12	45167	X	33667	-0-	-11500	-0-	1222	1	32290	3	Y	141	117	1			63
							155	9									
01	42036	X	32325	-0-	-9711	-0-	1208	1	30985	3	Y	120	145	1			38
							132	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 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
08	32240	X	27146	-0-	-5094	-0-	568	1	26537	3	N	37	26	1	14	8	15
							41	9									
09	30600	X	25336	-0-	-5264	-0-	441	1	24886	3	N	8					23
							9	9									
10	30008	X	26554	-0-	-3454	-0-	706	1	25828	3	N	18	18	1	10	8	13
							20	9									
11	28320	X	25742	-0-	-2578	-0-	753	1	24983	3	N	5					18
							6	9									
12	28086	X	25925	-0-	-2161	-0-	945	1	24972	3	N	7					25
							8	9									
01	27156	X	25067	-0-	-2089	-0-	941	1	24118	3	N	7					32
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30659	X	23192	-0-	-7467	-0-	486	1	22688	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
09	30150	X	20976	-0-	-9174	-0-	365	1	20599	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	31155	X	28331	-0-	-2824	-0-	754	1	27571	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	30150	X	22494	-0-	-7656	-0-	658	1	21835	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	24955	X	18220	-0-	-6735	-0-	664	1	17556	3	Y	-0-					-0-
01	28334	X	20484	-0-	-7850	-0-	769	1	19715	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25141	X	21454	-0-	-3687	-0-	449	1	20983	3	Y	20	40	1	4	8	13
							22	9									
09	23460	X	20044	-0-	-3416	-0-	349	1	19682	3	N	12					25
							13	9									
10	22661	X	20038	-0-	-2623	-0-	533	1	19482	3	N	21	16	1	7	8	23
							23	9									
11	21930	X	19478	-0-	-2452	-0-	569	1	18879	3	N	27	24	1	2	8	24
							30	9									
*12	22258	X	19558	-0-	-2700	-0-	712	1	18823	3	N	21	20	1	5	8	20
							23	9									
01	21452	X	18669	-0-	-2783	-0-	700	1	17950	3	N	17	20	1	2	8	15
							19	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 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
08	39773	X	31914	-0-	-7859	-0-	2291	1	29589	3	Y	31	37	1			9
							34	9									
09	38490	X	28644	-0-	-9846	-0-	2675	1	25933	3	Y	33	19	1			23
							36	9									
10	37510	X	27148	-0-	-10362	-0-	1662	1	25449	3	Y	34	47	1			10
							37	9									
11	35220	X	29945	-0-	-5275	-0-	875	1	29037	3	Y	30					40
							33	9									
12	33666	X	26735	-0-	-6931	-0-	973	1	25723	3	Y	35	54	1			21
							39	9									
01	31899	X	23746	-0-	-8153	-0-	890	1	22820	3	Y	33	48	1			6
							36	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 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
08	45950	X	45950	-0-	-0-	-0-	961	1	44860	3	Y	117	132	1	2	8	20
							129	9									
09	40964	X	40964	-0-	-0-	-0-	712	1	40152	3	Y	91	92	1	5	8	14
							100	9									
10	50871	X	39208	-0-	-11663	-0-	1041	1	38067	3	Y	91	93	1	5	8	7
							100	9									
11	49230	X	35464	-0-	-13766	-0-	1034	1	34332	3	Y	89	75	1	4	8	17
							98	9									
12	50871	X	33769	-0-	-17102	-0-	1227	1	32442	3	Y	91	73	1	5	8	30
							100	9									
01	45942	X	32286	-0-	-13656	-0-	1208	1	30980	3	Y	89	85	1	4	8	30
							98	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41075	X	33927	-0-	-7148	-0-	2436	1	31454	3	Y	34	43	1	2	8	14
							37	9									
09	39750	X	30896	-0-	-8854	-0-	2884	1	27968	3	Y	40	21	1	4	8	29
							44	9									
10	38843	X	29521	-0-	-9322	-0-	1808	1	27676	3	Y	34	46	1	4	8	13
							37	9									
11	36690	X	28831	-0-	-7859	-0-	842	1	27945	3	Y	40					53
							44	9									
12	35836	X	28668	-0-	-7168	-0-	1043	1	27575	3	Y	45	66	1	3	8	29
							50	9									
01	33914	X	27435	-0-	-6479	-0-	1028	1	26367	3	Y	36	54	1	2	8	9
							40	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37262	X	29252	-0-	-8010	-0-	613	1	28625	3	Y	13					19
							14	9									
09	34290	X	26847	-0-	-7443	-0-	467	1	26360	3	Y	18	32	1			5
							20	9									
10	32953	X	26330	-0-	-6623	-0-	701	1	25619	3	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
11	30810	X	24343	-0-	-6467	-0-	711	1	23613	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
12	30969	X	23599	-0-	-7370	-0-	859	1	22718	3	Y	20	14	1	2	8	12
							22	9									
01	29264	X	22204	-0-	-7060	-0-	833	1	21364	3	Y	6	12	1			6
							7	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39370	X	31069	-0-	-8301	-0-	651	1	30411	3	Y	6					8
							7	9									
09	36300	X	28742	-0-	-7558	-0-	501	1	28241	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	34937	X	28437	-0-	-6500	-0-	755	1	27613	3	Y	63	35	1	10	8	18
							69	9									
11	32520	X	26410	-0-	-6110	-0-	771	1	25610	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
12	32395	X	26102	-0-	-6293	-0-	951	1	25125	3	Y	24	22	1	2	8	17
							26	9									
01	31062	X	24969	-0-	-6093	-0-	937	1	24019	3	Y	12	20	1			9
							13	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44981	X	36796	-0-	-8185	-0-	771	1	36013	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
09	41730	X	34360	-0-	-7370	-0-	598	1	33742	3	Y	18	19	1			9
							20	9									
10	40486	X	34280	-0-	-6206	-0-	912	1	33338	3	Y	27	26	1			10
							30	9									
11	38250	X	31677	-0-	-6573	-0-	925	1	30715	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
12	38161	X	31373	-0-	-6788	-0-	1141	1	30157	3	Y	68	43	1			36
							75	9									
01	36797	X	30855	-0-	-5942	-0-	1157	1	29675	3	Y	21	28	1			29
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43692	X	43692	-0-	-0-	-0-	913	1	42638	3	Y	128	141	1			29
							141	9									
09	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	683	1	38518	3	Y	104	109	1			24
							114	9									
10	48019	X	37840	-0-	-10179	-0-	1004	1	36725	3	Y	101	109	1			16
							111	9									
11	46470	X	34546	-0-	-11924	-0-	1007	1	33439	3	Y	91	82	1			25
							100	9									
12	48019	X	33027	-0-	-14992	-0-	1200	1	31726	3	Y	92	78	1			39
							101	9									
01	43679	X	31718	-0-	-11961	-0-	1187	1	30434	3	Y	88	90	1			37
							97	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39432	X	29700	-0-	-9732	-0-	622	1	29047	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
09	36360	X	27784	-0-	-8576	-0-	483	1	27269	3	Y	29	24	1			8
							32	9									
10	34472	X	27451	-0-	-7021	-0-	729	1	26670	3	Y	47	45	1			10
							52	9									
11	32430	X	24544	-0-	-7886	-0-	717	1	23790	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
12	31620	X	22864	-0-	-8756	-0-	830	1	21951	3	Y	75	25	1			60
							83	9									
01	29698	X	23093	-0-	-6605	-0-	863	1	22119	3	Y	101	141	1			20
							111	9									

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46293	X	46293	-0-	-0-	-0-	970	1	45276	3	N	43	26	1			33
							47	9									
09	42552	X	42552	-0-	-0-	-0-	741	1	41789	3	N	20	20	1	3	8	30
							22	9									
10	47399	X	42011	-0-	-5388	-0-	1117	1	40858	3	N	33	32	1	1	8	30
							36	9									
11	45870	X	39111	-0-	-6759	-0-	1143	1	37936	3	N	29	20	1	1	8	38
							32	9									
12	47399	X	43939	-0-	-3460	-0-	1600	1	42305	3	N	31	43	1	1	8	25
							34	9									
01	46283	X	42702	-0-	-3581	-0-	1602	1	41068	3	N	29	27	1	2	8	25
							32	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	17386	-0-	-4686	-0-	364	1	16974	3	Y	44	51	1			13
							48	9									
09	20520	X	16030	-0-	-4490	-0-	278	1	15677	3	Y	68	66	1			15
							75	9									
10	19871	X	16113	-0-	-3758	-0-	427	1	15624	3	Y	56	49	1			22
							62	9									
11	19020	X	14675	-0-	-4345	-0-	427	1	14187	3	Y	55	59	1			18
							61	9									
12	19654	X	14160	-0-	-5494	-0-	514	1	13584	3	Y	56	35	1			39
							62	9									
01	17391	X	14301	-0-	-3090	-0-	534	1	13704	3	Y	57	75	1			21
							63	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87699	X	51567	-0-	-36132	-0-	1080	1	50415	3	N	65	61	1			36
							72	9									
09	74490	X	46105	-0-	-28385	-0-	801	1	45218	3	N	78	65	1			49
							86	9									
10	64604	X	43886	-0-	-20718	-0-	1165	1	42621	3	N	91	110	1	4	8	26
							100	9									
11	59730	X	39455	-0-	-20275	-0-	1151	1	38206	3	N	89	83	1			32
							98	9									
*12	56141	X	37949	-0-	-18192	-0-	1379	1	36460	3	N	100	92	1	3	8	37
							110	9									
01	51553	X	35516	-0-	-16037	-0-	1329	1	34076	3	N	101	119	1			19
							111	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 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
08	79515	X	50363	-0-	-29152	-0-	1054	1	49228	3	N	74	79	1			42
							81	9									
09	68100	X	45181	-0-	-22919	-0-	785	1	44298	3	N	89	77	1			54
							98	9									
10	61473	X	43562	-0-	-17911	-0-	1156	1	42281	3	N	114	135	1	5	8	28
							125	9									
11	57360	X	39760	-0-	-17600	-0-	1160	1	38493	3	N	97	92	1			33
							107	9									
*12	54653	X	38486	-0-	-16167	-0-	1399	1	36971	3	N	105	97	1	4	8	37
							116	9									
01	50375	X	36437	-0-	-13938	-0-	1364	1	34965	3	N	98	118	1			17
							108	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 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
08	80724	X	35990	-0-	-44734	-0-	753	1	35152	3	N	77	59	1			91
							85	9									
09	69450	X	34026	-0-	-35424	-0-	592	1	33381	3	N	48	83	1			56
							53	9									
10	57567	X	31581	-0-	-25986	-0-	840	1	30710	3	N	28					84
							31	9									
11	38670	X	37777	-0-	-893	-0-	1103	1	36610	3	N	58	106	1			36
							64	9									
*12	37727	X	37165	-0-	-562	-0-	1353	1	35756	3	N	51	48	1			39
							56	9									
01	35991	X	35091	-0-	-900	-0-	1315	1	33715	3	N	55	69	1			25
							61	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 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
08	105617	X	48634	-0-	-56983	-0-	1018 86	1 9	47530	3	Y	78	82	1			38
09	102210	X	43818	-0-	-58392	-0-	762 67	1 9	42989	3	Y	61	68	1			31
10	63147	X	44306	-0-	-18841	-0-	1178 55	1 9	43073	3	Y	50	73	1			8
11	55680	X	41063	-0-	-14617	-0-	1200 34	1 9	39829	3	Y	31	16	1			23
12	52545	X	40533	-0-	-12012	-0-	1476 41	1 9	39016	3	Y	37	46	1			14
01	48639	X	38454	-0-	-10185	-0-	1442 36	1 9	36976	3	Y	33	36	1			11

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174437	X	67211	-0-	-107226	-0-	1491	1	65648	3	N	65	55	1	3	8	50
							72	9									
09	109410	X	64248	-0-	-45162	-0-	3901	1	60284	3	N	57	61	1	6	8	40
							63	9									
10	98797	X	55822	-0-	-42975	-0-	1526	1	54246	3	N	45	31	1	6	8	48
							50	9									
11	75660	X	35296	-0-	-40364	-0-	1079	1	34188	3	N	26	16	1	1	8	57
							29	9									
12	78182	X	62304	-0-	-15878	-0-	2270	1	60001	3	N	30	27	8			60
							33	9									
*01	70528	X	70528	-0-	-0-	-0-	2647	1	67862	3	N	17	17	8			60
							19	9									

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	181008	X	NO RPT	-0-	-181008	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

08	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	241	1	3945	2	N	2	2	8			42
							2	9									
09	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	244	1	3812	2	N	12	12	8			42
							13	9									
10	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	238	1	4093	2	N	-0-					42
11	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	249	1	4160	2	N	3	3	8			42
							3	9									
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4567	2	N	2	2	8			42
							2	9									
01	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	243	1	3788	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

08	2604	X	2049	-0-	-555	-0-	118	1	1931	2	N	-0-					38
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					38
10	2418	N	1515	-0-	-903	-0-	83	1	1432	2	N	-0-					38
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2014	2	N	4	4	8			38
							4	9									
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

08	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	184	1	3003	2	N	5	5	8			21
							6	9									
09	4110	X	2775	-0-	-1335	-0-	167	1	2600	2	N	7	7	8			21
							8	9									
10	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	170	1	2914	2	N	7	7	8			21
							8	9									
11	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	153	1	2555	2	N	4	4	8			21
							4	9									
12	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	140	1	2395	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	184	1	2858	2	N	-0-					21

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
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					15
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	514	3	2	9	Y	2	2	8			15
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					15
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1	1	8			15
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	Y	2					17
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	642	3	4	9	Y	4	1	8			20

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
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					19
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			Y	-0-					19
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					19
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					19
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	368	3	1	9	Y	1					20
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	3	3	9	Y	3					23

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
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					21
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			Y	-0-					21
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					21
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					21
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	405	3	2	9	Y	2					23
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	565	3	3	9	Y	3					26

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
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					14
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					14
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					14
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					14
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	3	1	9	Y	1					15
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	385	3	3	9	Y	3					18

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
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					18
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					18
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					18
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					18
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	Y	1					19
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	462	3	3	9	Y	3					22

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
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	170	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	178	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	266	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	245	1	413	2	Y	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	259	1	481	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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	70	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	179	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	356	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	322	1	544	2	Y	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	308	1	570	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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					11
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					11
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					11
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					1
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					1
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					10
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					10
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					10
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					10
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					10
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16

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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					38
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					38
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					38
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					38
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					38
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
11	390	N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					13
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	N	-0-					13
10	341	N	119	-0-	-222	-0-	6	1	113	2	N	-0-					13
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	5	1	103	2	N	-0-					13
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	183	1	542	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	234	1	520	2	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	354	1	554	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	339	1	573	2	N	-0-					-0-
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	323	1	600	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	200	1	640	2	N	-0-					-0-
09	780	N	645	-0-	-135	-0-	66	1	579	2	N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	233	1	551	2	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	381	1	620	2	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	341	1	601	2	N	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	606	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	163	1	523	2	N	-0-					26
09	780	N	527	-0-	-253	-0-	54	1	473	2	N	-0-					26
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	190	1	450	2	N	-0-					26
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	338	1	548	2	N	-0-					26
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	269	1	472	2	N	-0-					26
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	290	1	560	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	209	1	618	2	N	-0-					-0-
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	77	1	555	2	N	-0-					-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	225	1	500	2	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	349	1	547	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	377	1	635	2	N	-0-					-0-
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	342	1	635	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	130	1	418	2	N	-0-					-0-
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	44	1	387	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	171	1	404	2	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	245	1	397	2	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	242	1	425	2	N	-0-					-0-
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	385	1	744	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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	90	1	288	2	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	83	1	195	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	152	1	247	2	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	161	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	775	X	642	-0-	-133	-0-	153	1	489	2	N	-0-					23
09	750	X	667	-0-	-83	-0-	68	1	599	2	N	-0-					23
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	217	1	514	2	N	-0-					23
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	291	1	473	2	N	-0-					23
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	265	1	466	2	N	-0-					23
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	369	1	713	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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	2	N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	40	1	284	2	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	186	1	290	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	176	1	296	2	N	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	172	1	320	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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	132	1	391	2	N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	51	1	367	2	N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	152	1	336	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	291	1	455	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	248	1	418	2	N	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	241	1	446	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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	130	1	418	2	N	-0-					17
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	40	1	351	2	N	-0-					17
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	143	1	337	2	N	-0-					17
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	247	1	400	2	N	-0-	7	1			10
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	214	1	376	2	N	-0-					10
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	247	1	477	2	N	-0-					10

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
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-					23
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	50	1	438	2	N	-0-					23
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	202	1	478	2	N	-0-					23
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	330	1	537	2	N	-0-	9	1			14
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	279	1	492	2	N	-0-					14
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	240	1	464	2	N	-0-					14

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
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					32
09	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-					32
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					32
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					32
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	412	1	1320	2	N	76	178	1			18
							84	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	108	1	952	2	N	5					23
							6	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	374	1	886	2	N	20					43
							22	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	632	1	1028	2	N	12					55
							13	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	581	1	1022	2	N	-0-					55
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	564	1	1091	2	N	8					63
							9	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 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
08	0	W	341	-0-	341	716	81	1	260	2	N	-0-					-0-
09	0	W	259	-0-	259	975	26	1	233	2	N	-0-					-0-
10	1376	X	401	-0-	-975	-0-	118	1	280	2	N	3					3
							3	9									
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	126	1	205	2	N	3					6
							3	9									
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	158	1	277	2	N	-0-					6
*01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	150	1	291	2	N	-0-					6

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 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
08	0	W	246	-0-	246	529	59	1	187	2	N	-0-					-0-
09	0	W	258	-0-	258	787	26	1	232	2	N	-0-					-0-
10	969	X	182	-0-	-787	-0-	54	1	128	2	N	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	83	1	135	2	N	-0-					-0-
12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	2	N	-0-					-0-
*01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	161	1	311	2	N	-0-					-0-

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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	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
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	109	1	1159	2	Y	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-			-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-			-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	-0-			-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1111	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	Y	-0-			-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-			-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-			6
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	2	Y	-0-			6
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	Y	-0-			6
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	Y	-0-			6
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-			6
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	144	1	1230	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-			2
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-			2
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	2	Y	-0-			2
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	-0-			2
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-			2
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-			2
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-			2
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-			2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-			2
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-			2
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	Y	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	Y	-0-			-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	139	1	944	2	Y	-0-			-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	115	1	1213	2	Y	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-			-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	74	1	1112	2	Y	-0-			-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-			3
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	165	1	1117	2	Y	-0-			3
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-			3
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-			3
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-			3
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	195	1	1670	2	Y	-0-			3
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	227	1	1557	2	Y	-0-			3
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	166	1	1751	2	Y	-0-			3
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	Y	-0-			3
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-			3
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	185	1	1725	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	151	1	1022	2	Y	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-			-0-
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	924	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	2	Y	-0-			19
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	2	Y	-0-			19
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-			19
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-			19
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	-0-			19
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	87	1	745	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 #: 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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	87	1	758	2	Y	-0-					3
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	97	1	657	2	Y	-0-					3
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	Y	-0-					3
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					3
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					6
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					6
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	Y	-0-					6
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					6
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	Y	-0-					6
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	101	1	859	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
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1467	2	Y	-0-					3
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	208	1	1410	2	Y	-0-					3
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	Y	-0-					3
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1389	2	Y	-0-					3
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	95	1	1432	2	Y	-0-					3
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	155	1	1439	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
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	129	1	1316	2	Y	-0-					16
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	129	1	1316	2	Y	-0-					16
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	55	1	1570	2	Y	-0-					16
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	Y	-0-					16
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-					16
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	164	1	1395	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	-0-					4
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	-0-					4
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	939	2	Y	-0-					4
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	Y	-0-					4
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					4
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1016	2	Y	-0-					4

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
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	Y	-0-					1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	88	1	599	2	Y	-0-					1
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	Y	-0-					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	2	Y	-0-					1
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					1
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	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
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-					2
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	109	1	739	2	Y	-0-					2
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	75	1	799	2	Y	-0-					2
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					2
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y	-0-					2
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	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
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	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
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	98	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	75	1	699	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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	94	1	819	2	Y	-0-					1
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	119	1	810	2	Y	-0-					1
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	2	Y	-0-					1
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					1
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	2	Y	-0-					1
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	Y	-0-					1
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	139	1	942	2	Y	-0-					1
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	Y	-0-					1
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	-0-					1
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					1
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	930	1	824	2	N	12					180
							13	9									
09	1830	X	1740	-0-	-90	-0-	900	1	826	2	N	13					193
							14	9									
10	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	930	1	820	2	N	12					205
							13	9									
11	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	900	1	775	2	N	18					223
							20	9									
12	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	930	1	817	2	N	14					237
							15	9									
01	1798	X	1675	-0-	-123	-0-	930	1	728	2	N	15	180	1			72
							17	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	3584	3	3	9	N	3					127
09	3570	X	3109	-0-	-461	-0-	3107	3	2	9	N	2					129
10	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3265	3	1	9	N	1					130
11	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	3259	3	9	9	N	8					138
*12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	3	17	9	N	15					153
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4548	-0-	4548	22308	4520	3	28	9	N	25					237
09	DLQ G-10		3483	-0-	3483	25791	3466	3	17	9	N	15	176	1			76
10	DLQ G-10		3982	-0-	3982	29773	3957	3	25	9	N	23					99
11	DLQ G-10		3996	-0-	3996	33769	3967	3	29	9	N	26					125
12	DLQ G-10		4121	-0-	4121	37890	4098	3	23	9	N	21					146
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37890					N	NO RPT					146

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	3			N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6355 X	4938	-0-	-1417	-0-	586 7	1 9	4345	2	N	6					72
09	6150 X	4744	-0-	-1406	-0-	461 6	1 9	4277	2	N	5					77
10	5177 X	4656	-0-	-521	-0-	519 9	1 9	4128	2	N	8					85
11	4770 X	4468	-0-	-302	-0-	504 17	1 9	3947	2	N	15	9	8			91
12	4929 X	3429	-0-	-1500	-0-	362 42	1 9	3025	2	N	38	29	8			100
01	4929 X	1167	-0-	-3762	-0-	320 7	1 9	840	2	N	6					106

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	49	0			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					165
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					165
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					165
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					165
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					107
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					107
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					107
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					107
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					107

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	134 X		134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					14

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	67 X		67	-0-	-0-	-0-	67	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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	179 X		179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					83
11	179 X		-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					83
12	179 X		-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	107 X		107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

08	341 N		260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					53
09	330 N		270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					53
10	309 N		309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					53
11	273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					53
*12	316 N		316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					53
01	310 N	NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2259	R	2259	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	2201	2	N	1					114
09	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	2	N	-0-					114
10	2263	#	1393	-0-	-870	-0-	59	1	1334	2	N	-0-					114
11	2190	#	1313	-0-	-877	-0-	53	1	1260	2	N	-0-					114
12	2263	#	781	-0-	-1482	-0-	36 2	1 9	743	2	N	2					116
01	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					116

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					35
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					35
*12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					35
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
*08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					24
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	930	X	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	900	X	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					146
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					146
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					146
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					146
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					146
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					146

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					86
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					86
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					86
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	494	-0-	-312	-0-	494	2			N	-0-					76
09	750	X	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					76
10	682	X	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-					76
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					76
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
*01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
01	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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	6851	X	6512	-0-	-339	-0-	1018 117	1 9	5377	2	Y	106	192	1			73
09	6630	X	6142	-0-	-488	-0-	661 42	1 9	5439	2	Y	38					111
10	6851	X	5096	-0-	-1755	-0-	1122	1	3974	2	Y	-0-	12	7			99
11	6300	X	3826	-0-	-2474	-0-	3808	2	18	9	Y	16					115
12	6510	X	3127	-0-	-3383	-0-	3127	2			Y	-0-					115
01	6510	X	2578	-0-	-3932	-0-	2578	2			Y	-0-					115

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3596	#	3374	-0-	-222	-0-	88	1	3275	2	N	10					31
							11	9									
09	3480	#	3200	-0-	-280	-0-	78	1	3111	2	N	10					41
							11	9									
10	4371	#	2677	-0-	-1694	-0-	65	1	2599	2	N	12					53
							13	9									
11	4230	#	2910	-0-	-1320	-0-	71	1	2826	2	N	12					65
							13	9									
12	4371	#	2348	-0-	-2023	-0-	57	1	2274	2	N	15					80
							17	9									
01	3379	#	2211	-0-	-1168	-0-	54	1	2148	2	N	8					88
							9	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2014

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/16

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2016 - P/A 09/23/16

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
08	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	222	-0-	-212	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	194	-0-	-226	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	98	-0-	-336	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3 X		3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	326	1	1477	3	Y	52	61	1			58
							57	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	402	1	1630	3	Y	89	79	1			68
							98	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	444	1	2063	3	Y	85	80	1			73
							94	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	436	1	1941	3	Y	69	77	1			65
							76	9									
*12	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	398	1	1906	3	Y	83	73	1			75
							91	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					Y	NO RPT					75

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	5	1	22	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3131	X	2922	-0-	-209	B	-0-	512	1	2319	3	Y	83	111	1			103
								91	9									
09	3030	X	1965	-0-	-1065	B	-0-	371	1	1504	3	Y	82	101	1			84
								90	9									
10	3627	X	3091	-0-	-536	B	-0-	527	1	2452	3	Y	102	97	1			89
								112	9									
11	3510	X	3295	-0-	-215	B	-0-	586	1	2608	3	Y	92	99	1			82
								101	9									
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	B	-0-	605	1	2903	3	Y	127	103	1			106
								140	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	B	-0-					Y	NO RPT					106

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
08	5207	X	5207	-0-	-0-	B	-0-	931	1	4218	3	N	53					123
								58	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	673	1	2736	3	N	40					163
								44	9									
10	3152	X	3152	-0-	-0-	B	-0-	551	1	2567	3	N	31					194
								34	9									
11	3360	X	2763	-0-	-597	B	-0-	498	1	2217	3	N	44	175	1			63
								48	9									
12	3472	X	3078	-0-	-394	B	-0-	524	1	2512	3	N	38					101
								42	9									
01	3472	X	2976	-0-	-496	B	-0-	517	1	2408	3	N	46	8	8			139
								51	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
08	5146	X	3979	-0-	-1167	B	-0-	717	1	3250	3	N	11					100
								12	9									
09	4980	X	4001	-0-	-979	B	-0-	788	1	3200	3	N	12					112
								13	9									
10	5053	X	5037	-0-	-16	B	-0-	882	1	4108	3	N	43					155
								47	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	B	-0-	847	1	3765	3	N	24					179
								26	9									
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	B	-0-	790	1	3790	3	N	24	167	1			36
								26	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	B	-0-					N	NO RPT					36

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3286	X	3052	-0-	-234 B	-0-	548	1	2483	3	N	19					58
							21	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	723	1	2935	3	N	26					84
							29	9									
10	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	655	1	3047	3	N	10					94
							11	9									
11	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	644	1	2867	3	N	11					105
							12	9									
*12	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	658	1	3155	3	N	7					112
							8	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT					112

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

08	106	X	106	-0-	-0- B	-0-	18	1	88	3	N	-0-					23
09	8	X	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					23
10	1643	X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					23
11	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					23
12	1643	X	768	-0-	-875 B	-0-	133	1	635	3	N	-0-					23
01	93	X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					23

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	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

08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	371	1	3376	3	N	2					180
							2	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	416	1	4393	3	N	10	167	1			23
							11	9									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	333	1	3220	3	N	15					38
							17	9									
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	377	1	3752	3	N	23					61
							25	9									
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	358	1	3374	3	N	13					74
							14	9									
*01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	315	1	2599	3	N	16					90
							18	9									

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

08	310	N	201	-0-	-109	-0-	62	1	139	2	N	-0-					60
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	60	1	158	2	N	-0-					60
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	64	1	148	2	N	-0-					60
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	70	1	111	2	N	-0-					60
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	70	1	123	2	N	-0-					60
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	107	-0-	-358	-0-	33	1	74	2	N	-0-					78
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	101	1	272	2	N	-0-					78
10	186	X	96	-0-	-90	-0-	29	1	67	2	N	-0-					78
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	122	1	192	2	N	-0-					78
12	372	X	175	-0-	-197	-0-	64	1	111	2	N	-0-					78
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1053	-0-	-466	-0-	326	1	727	2	N	-0-					143
09	1470	X	1286	-0-	-184	-0-	350	1	936	2	N	-0-					143
10	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	391	1	903	2	N	-0-					143
11	1470	X	520	-0-	-950	-0-	201	1	319	2	N	-0-					143
12	1333	X	667	-0-	-666	-0-	243	1	424	2	N	-0-					143
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	502	1	3125	3	N	-0-					139
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	458	1	3031	3	N	-0-					139
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	447	1	2913	3	N	41					180
							45	9									
11	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	391	1	2585	3	N	4					184
							4	9									
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	446	1	3239	3	N	20					204
							22	9									
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	467	1	3073	3	N	-0-					204

PICOSO (WILCOX 11800) //CONT.// 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	405	-0-	-246	-0-	56	1	346	3	N	3					98
							3	9									
09	630	X	527	-0-	-103	-0-	69	1	458	3	N	-0-					98
10	589	X	575	-0-	-14	-0-	75	1	492	3	N	7					105
							8	9									
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	60	1	399	3	N	3					108
							3	9									
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	3	N	-0-					108
01	558	X	517	-0-	-41	-0-	68	1	446	3	N	3					111
							3	9									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1085	N	837	-0-	-248	-0-	259	1	578	2	N	-0-					147
09	1230	N	941	-0-	-289	-0-	256	1	685	2	N	-0-					147
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	320	1	739	2	N	-0-					147
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	316	1	500	2	N	-0-					147
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	337	1	588	2	N	-0-					147
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 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
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	75	1	167	2	N	-0-					35
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	78	1	208	2	N	-0-					35
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	92	1	214	2	N	-0-					35
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	2	N	-0-					35
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	94	1	163	2	N	-0-					35
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	25	1	56	2	N	-0-					12
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	26	1	67	2	N	-0-					12
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	33	1	78	2	N	-0-					12
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	33	1	53	2	N	-0-					12
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					12
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1116	N	417	-0-	-699	-0-	417	1			Y	-0-	8	1			6
09	1110	N	755	-0-	-355	-0-	83	1	629	2	Y	39	31	1			14
							43	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	887	2	Y	53	43	1			24
							58	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	51	54	1			21
							56	9									
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	60	1	577	2	Y	54	59	1			16
							59	9									
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	175	1	906	2	Y	71	72	1			15
							78	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	19	1			13
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	16	1	121	2	Y	116	88	1			41
							128	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	150	123	1			68
							165	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	151	157	1			62
							166	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	172	184	1			50
							189	9									
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	210	214	1			46
							231	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	1410	-0-	-540	-0-	164	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	858	-0-	-723	-0-	83	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	263	-0-	-997	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	20	-0-	-1437	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	57	-0-	-1400	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	298	-0-	298	298	29	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	374	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	167	-0-	167	541	27	1	140	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	5	1			4
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	287	1	2183	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	292	1	2722	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
11	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	185	1	2085	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
12	2573	N	2268	-0-	-305	-0-	209	1	2028	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
01	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	441	1	2284	2	Y	30	31	1			7
							33	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	438	-0-	-132	-0-	51	1	387	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	2	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	84	1	432	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

08	3100	N	3318	-0-	218	218	2637	1	681	9	Y	619	470	1			322
09	1036	N	818	-0-	-218	-0-	16	1	123	2	Y	617	642	1			297
							679	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	582	565	1			314
							640	9									
11	2910	X	766	-0-	-2144	-0-	11	1	129	2	Y	569	633	1			250
							626	9									
12	3007	X	933	-0-	-2074	-0-	13	1	125	2	Y	723	765	1			208
							795	9									
01	3007	X	1074	-0-	-1933	-0-	30	1	157	2	Y	806	836	1			178
							887	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1085	N	790	-0-	-295	-0-	329	1	403	2	N	53	193	1			45
							58	9									
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	375	1	487	2	N	28					73
							31	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	156	2	N	17					90
							19	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	510	1	652	2	N	35					125
							39	9									
12	930	N	334	-0-	-596	-0-	118	1	202	2	N	13					138
							14	9									
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	239	1	538	2	N	24					162
							26	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	310 9	1 9	1846	2	N	8					110
09	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	300 21	1 9	1521	2	N	19					129
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310 7	1 9	1359	2	N	6					135
11	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	300 17	1 9	1444	2	N	15					150
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	2001	2	N	2					152
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	310 22	1 9	1808	2	N	20					172

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5820) 72043 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER EFH WELL #: 5 RRCID -> 280994 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					-0-
09	6750		-0-	-0-	-6750	3468					N	-0-					-0-
10	3844		174	-0-	-3670	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844		NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	#	3833	-0-	-1685	-0-	372	1 3 9	3458	2	N	3					147
09	4290	#	2916	-0-	-1374	-0-	336	1 2 9	2578	2	N	2					149
10	4433	#	2521	-0-	-1912	-0-	348	1 6 9	2167	2	N	5					154
11	4080	#	3959	-0-	-121	-0-	360	1 7 9	3592	2	N	6					160
12	3844	#	2257	-0-	-1587	-0-	288	1 4 9	1965	2	N	4					164
01	3844	#	1704	-0-	-2140	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					164

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

08	899	N	706	-0-	-193	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	616	-0-	-254	-0-	43	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	808	-0-	-91	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	2	Y	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	9191	-0-	9191	13004	9020	2	171	9	N	155	172	1				154
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13004					N	137						291
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13004					N	-0-						291
11	13004	R	-0-	-0-	-13004	-0-				N	-0-						291
12	9176	#	-0-	-0-	-9176	-0-				N	-0-						291
01	9176	#	-0-	-0-	-9176	-0-				N	-0-						291

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	3100	N	1494	-0-	-1606	816	104	1	1387	2	Y	3					22
							3	9									
09	1904	N	1088	-0-	-816	-0-	78	1	1008	2	Y	2					24
							2	9									
10	1240	N	836	-0-	-404	-0-	62	1	772	2	Y	2					26
							2	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	10	1			19
							3	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1484	2	Y	3					22
							3	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1638	2	Y	5					27
							6	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	144	1	1915	2	Y	2					17
							2	9									
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	213	1	2740	2	Y	5					22
							6	9									
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	2180	2	Y	5					27
							6	9									
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	Y	5	16	1			16
							6	9									
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	187	1	2499	2	Y	5					21
							6	9									
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	165	1	2123	2	Y	7					28
							8	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	589	N	446	-0-	-143	-0-	31	1	412	2	Y	3					19
							3	9									
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	28	1	362	2	Y	1					20
							1	9									
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	28	1	344	2	Y	-0-					20
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	29	1	372	2	Y	1	3	1			18
							1	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	1					19
							1	9									
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					19

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	3					21
							3	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					21
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	100	2	Y	1					22
							1	9									
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	8	1	107	2	Y	-0-	1	1			21
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					21
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					21

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					10
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	1					11
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	1					12
							1	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-	2	1			10
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	1					11
							1	9									
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					11

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

08	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	74	1	980	2	Y	3					20
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	2					22
							2	9									
10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	69	1	864	2	Y	2					24
							2	9									
11	1020	N	823	-0-	-197	-0-	60	1	762	2	Y	1	6	1			19
							1	9									
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	68	1	914	2	Y	2					21
							2	9									
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	2					23
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

08	3100	N	1661	-0-	-1439	1135	116	1	1543	2	Y	2					17
							2	9									
09	2795	N	1660	-0-	-1135	-0-	120	1	1537	2	Y	3					20
							3	9									
10	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	116	1	1445	2	Y	3					23
							3	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	4	13	1			14
							4	9									
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	113	1	1504	2	Y	3					17
							3	9									
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	1749	2	Y	5					22
							6	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

08	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	70	1	940	2	Y	3					20
							3	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	73	1	938	2	Y	2					22
							2	9									
10	1023	N	881	-0-	-142	-0-	65	1	814	2	Y	2					24
							2	9									
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	63	1	806	2	Y	2	7	1			19
							2	9									
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	64	1	859	2	Y	2					21
							2	9									
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	805	2	Y	2					23
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

08	2453	N	1284	-0-	-1169	-0-	89	1	1193	2	Y	2					15
							2	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	2					17
							2	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1084	2	Y	2					19
							2	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1249	2	Y	3					15
							3	9									
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	4					19
							4	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81					194
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	192	1			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					161
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	724	1	5395	2	Y	95					256
							105	9									
*01	3100	N	6371	-0-	3271	6395	904	1	5360	2	Y	97	197	1			156
							107	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	172	1	2288	2	Y	3					23
							3	9									
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1652	2	Y	4					27
							4	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	2	Y	4					31
							4	9									
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	195	1	2481	2	Y	5	20	1			16
							6	9									
12	3100	N	3199	-0-	99	99	222	1	2969	2	Y	7					23
							8	9									
*01	3066	N	2967	-0-	-99	-0-	213	1	2744	2	Y	9					32
							10	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

08	2604	X	1035	-0-	-1569	-0-	231	1	785	2	N	17					61
							19	9									
09	2520	X	1006	-0-	-1514	-0-	258	1	734	2	N	13					74
							14	9									
10	2108	X	959	-0-	-1149	-0-	213	1	743	2	N	3					77
							3	9									
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	178	1	669	2	N	5					82
							6	9									
12	1054	N	403	-0-	-651	-0-	47	1	353	2	N	3					85
							3	9									
*01	961	N	6	-0-	-955	-0-	1	1	5	2	N	-0-	55	1			30

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	Y	2					19
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	1					20
							1	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	1					21
							1	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	2	4	1			19
							2	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	1					20
							1	9									
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					20

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	357	1	1216	2	Y	-0-					14
09	1680	X	1509	-0-	-171	-0-	392	1	1117	2	Y	-0-					14
10	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	340	1	1188	2	Y	5					19
							6	9									
11	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	353	1	1327	2	Y	8					27
							9	9									
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	213	1	1587	2	Y	15					42
							17	9									
*01	1581	X	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1030	2	Y	6	39	1			9
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	Y	-0-					17
09	2550	X	1649	-0-	-901	-0-	428	1	1221	2	Y	-0-					17
10	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	473	1	1654	2	Y	7					24
							8	9									
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	551	1	2072	2	Y	14					38
							15	9									
12	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	294	1	2192	2	Y	19					57
							21	9									
*01	2635	X	850	-0-	-1785	-0-	122	1	722	2	Y	5	48	1			14
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1399	-0-	-1701	137	97	1	1300	2	Y	2					16
							2	9									
09	1323	N	1186	-0-	-137	-0-	85	1	1099	2	Y	2					18
							2	9									
10	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	88	1	1092	2	Y	3					21
							3	9									
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	79	1	999	2	Y	2	8	1			15
							2	9									
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	83	1	1107	2	Y	2					17
							2	9									
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	3					20
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	231	1	785	2	Y	4					9
							4	9									
09	1470	X	985	-0-	-485	-0-	255	1	727	2	Y	3					12
							3	9									
10	1519	X	1193	-0-	-326	-0-	265	1	925	2	Y	3					15
							3	9									
11	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	259	1	972	2	Y	7					22
							8	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	136	1	1015	2	Y	9					31
							10	9									
*01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	162	1	960	2	Y	6	37	1			-0-
							7	9									

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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	3					20
							3	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					20
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	289	2	Y	1					21
							1	9									
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	2	1			19
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	1					20
							1	9									
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	1					21
							1	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	558	2	Y	3					287
							3	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	146	1	609	2	Y	1					288
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	171	1	604	2	Y	-0-					288
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	174	1	587	2	Y	1	195	1			94
							1	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	213	1	524	2	Y	-0-					94
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	201	1	546	2	Y	-0-					94

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	3					41
							119	3	3	9							
*06	1530	N	645	-0-	-885	-0-	37	1	508	2	N	-0-					41
							100	3									
*07	713	N	709	-0-	-4	-0-	39	1	580	2	N	-0-					41
							90	3									
*08	744	N	711	-0-	-33	-0-	40	1	577	2	N	-0-					41
							94	3									
*09	660	N	625	-0-	-35	-0-	36	1	502	2	N	-0-					41
							87	3									
*10	713	N	654	-0-	-59	-0-	37	1	468	2	N	-0-					41
							149	3									
*11	690	N	612	-0-	-78	-0-	35	1	470	2	N	-0-					41
							107	3									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					41
							143	3									
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	36	1	398	2	N	-0-					41
							124	3									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2294	X	1498	-0-	-796	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					-0-
							197	3									
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	2	N	-0-					-0-
							188	3									
10	1333	X	1181	-0-	-152	-0-	67	1	846	2	N	-0-					-0-
							268	3									
11	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
							266	3									
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
							222	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240	N	92	-0-	-1148	-0-	92	2			Y	-0-					32
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

08	620	N	551	-0-	-69	-0-	47	1	501	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					4
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	-0-					4
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					4
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	-0-					4
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1519	2	Y	-0-					4

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	139	1	1466	2	Y	13	22	1			18
							14	9									
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	169	1	1804	2	Y	-0-					18
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	195	1	1856	2	Y	8					26
							9	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	192	1	1870	2	Y	35	58	1			3
							39	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	355	1	1746	2	Y	30	17	1			14
							33	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3897	-0-	797	797	658	1	3239	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
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	261	1	2764	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	249	1	2650	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
10	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	276	1	2628	2	Y	5					8
							6	9									
11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	263	1	2561	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
12	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	234	1	2744	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	486	1	2393	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	408	1	4322	2	Y	62	80	1			80
							68	9									
09	4500	X	3553	-0-	-947	-0-	301	1	3211	2	Y	37	76	1			41
							41	9									
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-	293	1	2795	2	Y	52					93
							57	9									
11	4500	X	1672	-0-	-2828	-0-	148	1	1445	2	Y	72	117	1			48
							79	9									
12	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	285	1	3336	2	Y	69	74	1			43
							76	9									
01	4650	X	3296	-0-	-1354	-0-	545	1	2684	2	Y	61	35	1			69
							67	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	97	1	479	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	946	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	1012	2	Y	-0-					3
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	96	1	911	2	Y	-0-					3
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	218	1	2128	2	Y	-0-					3
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	162	1	1904	2	Y	-0-					3
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	296	1	1456	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

08	651	N	629	-0-	-22	-0-	54	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	53	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	61	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	101	1	497	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

08	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	466	1	4932	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
09	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	451	1	4798	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
10	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	514	1	4896	2	Y	5					8
							6	9									
11	5250	X	5224	-0-	-26	-0-	485	1	4730	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	430	1	5040	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	905	1	4450	2	Y	6	3	1			6
							7	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	117	1	1234	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	107	1	1134	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	125	1	1189	2	Y	5					6
							6	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	120	1	1170	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	239	1	1177	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9772	X	1707	-0-	-8065	-0-	147	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	123	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	122	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	244	1	1198	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	480	1	1468	2	Y	4					11
							4	9									
09	1860	N	898	-0-	-962	-0-	97	1	777	2	Y	22	8	1			25
							24	9									
10	1395	N	829	-0-	-566	-0-	143	1	684	2	Y	2					27
							2	9									
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	162	1	1074	2	Y	32					59
							35	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1419	2	Y	18					77
							20	9									
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	45					122
							50	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

08	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	176	1	2398	2	Y	22					62
							24	9									
09	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	286	1	2302	2	Y	35	91	1			6
							39	9									
10	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	440	1	2103	2	Y	-0-					6
11	2640	X	2608	-0-	-32	-0-	333	1	2202	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
12	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	170	1	2034	2	Y	54	60	1			5
							59	9									
01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	169	1	1977	2	Y	47					52
							52	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

08	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	274	1	3738	2	Y	31					84
							34	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	458	1	3683	2	Y	35	91	1			28
							39	9									
10	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	700	1	3349	2	Y	-0-					28
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	526	1	3481	2	Y	66	61	1			33
							73	9									
12	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	297	1	3560	2	Y	53	69	1			17
							58	9									
01	4309	X	3298	-0-	-1011	-0-	255	1	2991	2	Y	47					64
							52	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	378	1	3998	2	Y	72	123	1			101
							79	9									
09	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	365	1	3888	2	Y	59	128	1			32
							65	9									
10	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	417	1	3969	2	Y	88					120
							97	9									
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	397	1	3874	2	Y	122	199	1			43
							134	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	Y	118	126	1			35
							130	9									
*01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	748	1	3682	2	Y	103	59	1			79
							113	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	10260	-0-	-1427	-0-	882	1	9331	2	Y	43	74	1			60
							47	9									
09	10980	X	9974	-0-	-1006	-0-	853	1	9084	2	Y	34	76	1			18
							37	9									
10	10540	X	10181	-0-	-359	-0-	962	1	9162	2	Y	52					70
							57	9									
11	10200	X	9547	-0-	-653	-0-	880	1	8588	2	Y	72	117	1			25
							79	9									
12	10540	X	9667	-0-	-873	-0-	754	1	8837	2	Y	69	74	1			20
							76	9									
01	10292	X	9710	-0-	-582	-0-	1629	1	8014	2	Y	61	35	1			46
							67	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10456	X	2050	-0-	-8406	-0-	137	1	1871	2	Y	38					111
							42	9									
09	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	216	1	1739	2	Y	4	9	1			106
							4	9									
10	2170	N	1699	-0-	-471	-0-	294	1	1405	2	Y	-0-					106
11	1980	N	1520	-0-	-460	-0-	190	1	1257	2	Y	66	61	1			111
							73	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	Y	10	58	1			63
							11	9									
01	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	97	1	1141	2	Y	5					68
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	710	1	2171	2	Y	61					176
							67	9									
09	2760	X	2253	-0-	-507	-0-	249	1	2004	2	Y	-0-	176	1			-0-
10	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	407	1	1946	2	Y	3					3
							3	9									
11	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	292	1	1932	2	Y	-0-					3
12	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	172	1	2063	2	Y	-0-					3
01	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	173	1	2032	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	561	1	9597	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	7013	-0-	-2677	-0-	488	1	6525	2	Y	-0-					-0-
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	791	1	11517	2	Y	-0-					-0-
11	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	868	1	12819	2	Y	-0-					-0-
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	777	1	11424	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	9985	-0-	-2322	-0-	6973	1	3012	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	526	-0-	-314	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	233	-0-	-573	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	156	-0-	-624	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	272	-0-	-286	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	52	1	33	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	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

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	225	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	189	1	2527	2	Y	-0-					-0-
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	292	1	4245	2	Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	257	1	3790	2	Y	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	268	1	3940	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	2310	-0-	-2216	-0-	1420	1	890	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	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

08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	620	1	2183	3	N	96	166	1			42
							106	9									
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	580	1	1869	3	N	88					130
							97	9									
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	615	1	2137	3	N	102					232
							112	9									
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	600	1	1618	3	N	226	378	1			80
							249	9									
12	3100	N	3280	-0-	180	180	755	1	2306	3	N	199	182	1			97
							219	9									
*01	3100	N	3220	-0-	120	300	775	1	2333	3	N	102					199
							112	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12492 - 12504

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	527	2	51	9	Y	46	154	1			66
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	2	15	9	Y	14					80
10	589	N	7	-0-	-582	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					80
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	909	2	31	9	Y	28					108
*12	0	W	38181	-0-	38181	38181	164	1	36715	2	Y	1184	1275	1			17
							1302	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38181					Y	NO RPT					17

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

08	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	368	1	10203	2	Y	862	855	1			108
							948	9									
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	706	1	9763	2	Y	585	573	1			120
							644	9									
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	10648	2	772	9	Y	702	681	1			141
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9943	2	892	9	Y	811	793	1			159
12	10881	X	10696	-0-	-185	-0-	816	1	8943	2	Y	852	838	1			173
							937	9									
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					173

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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
08	3100	N	3562	-0-	462	462	105	1	2927	2	Y	482	472	1			18
							530	9									
09	3000	N	2737	-0-	-263	199	156	1	2150	2	Y	392	384	1			26
							431	9									
10	1625	N	1426	-0-	-199	-0-	1093	2	333	9	Y	303	293	1			36
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1061	2	195	9	Y	177	173	1			40
*12	2256		2256	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	2	Y	108	138	1			10
							119	9									
01	775		NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					59
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					59
10	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			Y	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					59
12	DLQ G-10		4167	-0-	4167	4167	3979	2	188	9	Y	171	185	1			45
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4167					Y	NO RPT					45

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	24228		NO RPT	-0-	-24228	-0-					N	NO RPT					-0-
01	41726		NO RPT	-0-	-41726	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
*02	39174	R	39174	-0-	-0-	-0-	38855	3	319	9	Y	290	380	1			212
*03	40712	R	40712	-0-	-0-	-0-	40352	3	360	9	Y	327	360	1			179
*04	40320	#	39229	-0-	-1091	-0-	38900	3	329	9	Y	299	364	1			114
*05	41881	#	38173	-0-	-3708	-0-	37881	3	292	9	Y	265	185	1			194
*06	40530	#	37515	-0-	-3015	-0-	37205	3	310	9	Y	282	184	1			292
*07	41881	#	36793	-0-	-5088	-0-	36512	3	281	9	Y	255	370	1			177
*08	41146	R	41146	-0-	-0-	-0-	40870	3	276	9	Y	251	184	1			244
*09	45483	R	45483	-0-	-0-	-0-	45183	3	300	9	Y	273	186	1			331
*10	36229	R	36229	-0-	-0-	-0-	35968	3	261	9	Y	237	381	1			187
*11	39810	#	37566	-0-	-2244	-0-	37288	3	278	9	Y	253	193	1			247
12	41385		39834	-0-	-1551	-0-	39585	3	249	9	Y	226	324	1			149
01	41385		38291	-0-	-3094	-0-	37980	3	311	9	Y	283	177	1			255

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
08	7657	#	6120	-0-	-1537	-0-	401	1	5719	3	Y	-0-					-0-
09	7680	#	6537	-0-	-1143	-0-	441	1	6096	3	Y	-0-					-0-
10	6658	R	6658	-0-	-0-	-0-	418	1	6240	3	Y	-0-					-0-
11	7680	#	6706	-0-	-974	-0-	451	1	6255	3	Y	-0-					-0-
12	7471	#	6587	-0-	-884	-0-	484	1	6040	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	6758	#	6266	-0-	-492	-0-	490	1	5750	3	Y	24	15	1			9
							26	9									

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
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	37	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1019	-0-	-481	-0-	69	1	950	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	821	-0-	-409	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	762	-0-	-292	-0-	57	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	485	-0-	-445	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	480	#	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	#	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1085	1	5	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1085	1	361	3	N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1085	1	444	3	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

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-					86
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	9	N	10					96
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10					106
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	1	11	9	N	10					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1352	2	4	9	N	4					249
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			249
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					249
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	2	8	9	N	7	2	8			254
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	N	13					267
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					267

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	775	1	4423	2	Y	7					210
							8	9									
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	738	1	4115	2	Y	159	183	1	5	8	181
							175	9									
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	777	1	4330	2	Y	46	1	8			226
							51	9									
11	4980	X	4479	-0-	-501	-0-	742	1	3623	2	Y	104	197	1	2	8	131
							114	9									
12	5146	X	3596	-0-	-1550	-0-	722	1	2840	2	Y	31					162
							34	9									
01	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	785	1	3882	2	Y	79					241
							87	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3356	-0-	-519	-0-	3348	2	8	9	N	7					49
09	3750	X	3195	-0-	-555	-0-	3195	2			N	-0-					49
10	3875	X	3312	-0-	-563	-0-	3292	2	20	9	N	18					67
11	3660	X	2622	-0-	-1038	-0-	2601	2	21	9	N	19					86
12	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	2514	2	25	9	N	23					109
01	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			109

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	2					144
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					147
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	2	2	9	N	2	2	8			147
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	2	8			154
12	1612	N	983	-0-	-629	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			154
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					154

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	2617	2	10	9	Y	9	9	1			3
09	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2423	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3665	2	39	9	Y	35	28	1			13
11	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	1925	2	24	9	Y	22	13	1			22
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3107	2	46	9	Y	42	35	1			29
01	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2701	2	36	9	Y	33	53	1			9

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	5638	-0-	-1833	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	5437	-0-	-2063	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6766	2	52	9	Y	47	33	1			14
11	7500	X	4387	-0-	-3113	-0-	4346	2	41	9	Y	37	20	1			31
12	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5820	2	63	9	Y	57	48	1			40
01	6820	X	5707	-0-	-1113	-0-	5652	2	55	9	Y	50	77	1			13

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	#	3461	-0-	-166	-0-	1063	1	2377	2	N	19					217
							21	9									
09	3826	R	3826	-0-	-0-	-0-	1048	1	2753	2	N	23					240
							25	9									
10	3813	#	3732	-0-	-81	-0-	1020	1	2689	2	N	21	178	1			83
							23	9									
11	3690	#	3062	-0-	-628	-0-	989	1	2047	2	N	24					107
							26	9									
12	3968	#	3425	-0-	-543	-0-	1039	1	2352	2	N	31					138
							34	9									
01	3968	#	3401	-0-	-567	-0-	988	1	2389	2	N	22					160
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	731	-0-	-385	-0-	226	1	505	2	N	-0-					212
09	1080	#	606	-0-	-474	-0-	167	1	439	2	N	-0-					212
10	1116	#	905	-0-	-211	-0-	249	1	656	2	N	-0-					212
11	720	#	516	-0-	-204	-0-	168	1	348	2	N	-0-					212
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	290	1	657	2	N	-0-					212
*01	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	378	1	913	2	N	-0-					212

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
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	88	1	23	2	N	-0-					7
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	1	10	2	N	-0-					7
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-					7
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	528	1	164	2	N	-0-					7
12	1271	N	371	-0-	-900	-0-	45	1	326	2	N	-0-					7
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					7

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
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	11	1	3	2	N	-0-					55
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	378	1	3	2	N	-0-					55
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	337	1	29	2	N	-0-					55
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	276	1	85	2	N	-0-					55
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	260	2	N	5					60
							6	9									
01	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					60

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			15
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-					15
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	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		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86177	X	86177	-0-	-0-	B -0-	85676	3	501	9	Y	455	396	1			263
09	82572	X	82572	-0-	-0-	B -0-	82203	3	369	9	Y	335	311	1			287
10	78802	X	60881	-0-	-17921	B -0-	60522	3	359	9	Y	326	396	1			217
11	76260	X	61114	-0-	-15146	B -0-	60723	3	391	9	Y	355	335	1			237
12	80765	X	80765	-0-	-0-	B -0-	80227	3	538	9	Y	489	513	1			213
*01	87998	X	87998	-0-	-0-	B -0-	87372	3	626	9	Y	569	683	1			99
	PINNELL YTURRIA				WELL #:	122	RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10455 - 10572		
08	132702	X	144745	-0-	12043	B 311335	143663	3	1082	9	Y	984	852	1			566
09	132702	X	142660	-0-	9958	B 321293	141833	3	827	9	Y	752	723	1			595
10	132702	X	151752	-0-	19050	B 340343	150623	3	1129	9	Y	1026	1049	1			572
11	132702	X	98065	-0-	-34637	B 305706	97307	3	758	9	Y	689	739	1			522
12	132702	X	138867	-0-	6165	B 311871	137671	3	1196	9	Y	1087	1137	1			472
01	132702	X	146712	-0-	14010	B 325881	145558	3	1154	9	Y	1049	1328	1			193
	PINNELL YTURRIA				WELL #:	123	RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10612 - 10687		
08	0		3630	-0-	3630	B 3630	3576	3	54	9	Y	49					49
09	0		3830	-0-	3830	B 7460	3823	3	7	9	Y	6	55	1			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	B 7460					Y	-0-					-0-
11	12375	X	-0-	-0-	-12375	B -0-					Y	-0-					-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	B -0-					Y	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	B -0-					Y	-0-					-0-

QUINTO CREEK 73830 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HINZE WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 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
08	14725		2205	-0-	-12520	-0-	1742	2	463	9	N	421	340	1			88
09	14250		424	-0-	-13826	-0-	195	2	229	9	N	208	178	1			118
10	14725		-0-	-0-	-14725	-0-					N	101					219
11	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	325	338	1			206
12	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	353	355	1			204
01	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	322	337	1			189

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

RWJ OPERATING LLC 739805
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14					14
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5					19
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1					20
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					20
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	N	6					26
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1606	2	10	9	N	9					35

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
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1					98
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					98
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					98
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	N	4					102
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					102
*01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7					109

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	153	1	868	2	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	138	1	758	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	76	1	385	2	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	2	N	-0-					-0-
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1619	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	255	1	315	2	Y	3					69
							3	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	224	1	582	2	Y	1					70
							1	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	239	1	307	2	Y	-0-					70
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	237	1	207	2	Y	2					72
							2	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	241	1	477	2	Y	-0-					72
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	238	1	506	2	Y	-0-					72

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	Y	-0-					31
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	1					32
							1	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	Y	-0-					32
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	1					33
							1	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	77	2	Y	-0-					33
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	Y	-0-					33

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-					48
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	155	1	404	2	Y	1					49
							1	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	143	1	183	2	Y	-0-					49
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	101	2	Y	1					50
							1	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	Y	-0-					50
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	125	1	266	2	Y	-0-					50

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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	140	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	175	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	183	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	167	1	840	2	N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	154	1	856	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	115	1	828	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
08	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	269	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	272	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1811	-0-	-948	-0-	279	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	357	1	1794	2	N	-0-					-0-
*12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	405	1	2252	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	260	1	1872	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	3673	-0-	573	573	169	1	3504	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	496	X	230	-0-	-266	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
09	510	X	426	-0-	-84	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
10	527	X	374	-0-	-153	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
11	510	X	380	-0-	-130	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
*12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	32	1	771	3	N	-0-					-0-
*01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-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
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	146	1	2417	3	N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

08	930	X	747	-0-	-183	-0-	42	1	705	3	N	-0-					-0-
09	900	X	728	-0-	-172	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-
10	868	X	779	-0-	-89	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
11	840	X	497	-0-	-343	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
12	868	X	787	-0-	-81	-0-	32	1	755	3	N	-0-					-0-
*01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

08	930	X	904	-0-	-26	-0-	51	1	853	3	N	-0-					8
09	960	X	867	-0-	-93	-0-	40	1	827	3	N	-0-					8
10	992	X	920	-0-	-72	-0-	47	1	873	3	N	-0-					8
11	960	X	661	-0-	-299	-0-	28	1	633	3	N	-0-					8
12	930	X	849	-0-	-81	-0-	34	1	815	3	N	-0-					8
*01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	3	N	-0-					8
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	3	N	-0-					8
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	3	N	-0-					8
11	1320	X	799	-0-	-521	-0-	34	1	765	3	N	-0-					8
*12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1333	3	N	-0-					8
01	1333	X	1007	-0-	-326	-0-	38	1	969	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

08	806	X	790	-0-	-16	-0-	45	1	745	3	N	-0-					8
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	-0-					8
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	N	-0-					8
11	750	X	614	-0-	-136	-0-	26	1	588	3	N	-0-					8
12	775	X	544	-0-	-231	-0-	22	1	522	3	N	-0-					8
01	775	X	240	-0-	-535	-0-	9	1	231	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

08	806	X	725	-0-	-81	-0-	41	1	684	3	N	-0-					13
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	N	-0-					13
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	N	-0-					13
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	N	-0-					13
12	992	X	817	-0-	-175	-0-	33	1	782	3	N	2					15
							2	9									
01	992	X	548	-0-	-444	-0-	20	1	528	3	N	-0-					15

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1394	-0-	-63	-0-	79	1	1315	3	N	-0-					18
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	3	N	-0-					18
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	93	1	1728	3	N	-0-					18
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	N	-0-					18
12	1674	X	1512	-0-	-162	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					18
01	1674	X	1130	-0-	-544	-0-	42	1	1088	3	N	-0-					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
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	141	1	2339	3	N	-0-					8
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	112	1	2300	3	N	-0-					8
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	3	N	-0-					8
11	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	99	1	2250	3	N	-0-					8
12	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	94	1	2259	3	N	-0-					8
01	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	80	1	2066	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	530	-0-	-555	-0-	30	1	500	3	N	-0-					5
09	870	X	475	-0-	-395	-0-	22	1	453	3	N	-0-					5
10	899	X	619	-0-	-280	-0-	32	1	587	3	N	-0-					5
11	540	X	425	-0-	-115	-0-	18	1	407	3	N	-0-					5
*12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	N	-0-					5
*01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	885	-0-	-107	-0-	50	1	835	3	N	-0-					10
09	960	X	770	-0-	-190	-0-	36	1	734	3	N	-0-					10
10	961	X	948	-0-	-13	-0-	49	1	899	3	N	-0-					10
11	930	X	802	-0-	-128	-0-	34	1	768	3	N	-0-					10
12	899	X	662	-0-	-237	-0-	27	1	635	3	N	-0-					10
01	899	X	204	-0-	-695	-0-	8	1	196	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	798	-0-	-349	-0-	45	1	753	3	N	-0-					8
09	1110	X	911	-0-	-199	-0-	42	1	869	3	N	-0-					8
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	N	-0-					8
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	N	-0-					8
*12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	39	1	942	3	N	-0-					8
*01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	251	-0-	-121	-0-	14	1	237	3	N	-0-					13
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					13
10	341	X	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	N	-0-					13
11	330	X	39	-0-	-291	-0-	2	1	37	3	N	-0-					13
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
01	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

08	651	X	626	-0-	-25	-0-	36	1	590	3	N	-0-					8
09	630	X	618	-0-	-12	-0-	29	1	589	3	N	-0-					8
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-					8
11	600	X	312	-0-	-288	-0-	13	1	299	3	N	-0-					8
*12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	35	1	829	3	N	-0-					8
01	651	X	401	-0-	-250	-0-	15	1	386	3	N	-0-					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	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

08	1891	#	1300	-0-	-591	B	-37570	456	1	844	2	N	-0-				-0-
09	1920	#	1307	-0-	-613	B	-38183	570	1	737	2	N	-0-				-0-
10	1984	#	121	-0-	-1863	B	-40046	95	1	26	2	N	-0-				-0-
11	1920	#	188	-0-	-1732	B	-41778	57	1	131	2	N	-0-				-0-
12	1581	#	2299	-0-	718	B	-41060	961	1	1338	2	N	-0-				-0-
01	1364	#	1475	-0-	111	B	-40949	570	1	905	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

08	217	#	122	-0-	-95	B	-13907	13	1	109	2	N	-0-				-0-
09	150	#	122	-0-	-28	B	-13935	13	1	109	2	N	-0-				-0-
10	186	#	128	-0-	-58	B	-13993	12	1	116	2	N	-0-				-0-
11	180	#	137	-0-	-43	B	-14036	14	1	123	2	N	-0-				-0-
12	155	#	141	-0-	-14	B	-14050	15	1	126	2	N	-0-				-0-
01	155	#	155	-0-	-0-	B	-14050	155	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	98	79	0			40
							108	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	135	133	0			42
							149	9									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	Y	138	102	0			78
							152	9									
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	117	1			-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

08	1395	X	646	-0-	-749	-0-	111	1	526	2	N	8	6	0			3
							9	9									
09	1350	X	717	-0-	-633	-0-	189	1	516	2	N	11	11	0			3
							12	9									
*10	992	X	380	-0-	-612	-0-	174	1	202	2	N	4	5	0			2
							4	9									
*11	900	X	563	-0-	-337	-0-	79	1	484	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	868	X	486	-0-	-382	-0-	73	1	413	2	N	-0-					-0-
*01	744	X	341	-0-	-403	-0-	89	1	252	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

08	651	N	76	-0-	-575	-0-	12	1	58	2	Y	5	8	0			2
							6	9									
09	630	N	35	-0-	-595	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	0	W	88	-0-	88	88	41	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	3482	-0-	3482	3570	476	1	2922	2	Y	76	66	1			10
							84	9									
*12	0	W	2918	-0-	2918	6488	435	1	2447	2	Y	33					43
							36	9									
01	0	W	1944	-0-	1944	8432	500	1	1425	2	Y	17	60	1			-0-
							19	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	175	1	829	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	0	W	170	-0-	170	170	78	1	90	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	0	W	132	-0-	132	302	19	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	W	353	-0-	353	655	53	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	1095	-0-	1095	1750	285	1	810	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		871	-0-	871	983	6 818	1 9	47	3	Y	744	744	0			-0-
09	T. A.		25	-0-	25	1008	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		110	-0-	110	1118	5 63	1 9	42	3	Y	57	57	0			-0-
11	1229	R	111	-0-	-1118	-0-	14 2	1 9	95	3	Y	2	2	0			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	111	3	Y	2	2	0			-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	#	13846	-0-	-2460	-0-	1654	1	12160	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	14730	#	6484	-0-	-8246	-0-	1100	1	5370	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	16691		16691	-0-	-0-	-0-	1914	1	14732	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
11	15141		15141	-0-	-0-	-0-	1871	1	13225	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	14553		14553	-0-	-0-	-0-	2259	1	12255	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
01	13950		13774	-0-	-176	-0-	2231	1	11508	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

08	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	210	1	1549	3	Y	154	153	0	1	8	-0-
							169	9									
09	2010	N	903	-0-	-1107	-0-	140	1	684	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
10	2263	N	1757	-0-	-506	-0-	178	1	1373	3	Y	187	186	0	1	8	-0-
							206	9									
11	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	111	1	785	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
12	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	264	1	1435	3	Y	280	279	0	1	8	-0-
							308	9									
*01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	305	1	1575	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

08	1167	N	1003	-0-	-164	-0-	96	1	708	3	Y	181	179	0	2	8	-0-
							199	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	214	1	1047	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	251	1	1934	3	Y	309	308	0	1	8	-0-
							340	9									
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	234	1	1659	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	363	1	1973	3	Y	293	292	0	1	8	-0-
							322	9									
01	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	318	1	1637	3	Y	245	245	0			-0-
							270	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4584		4584	-0-	-0-	-0-	542	1	3987	3	Y	50	49	0	1	8	-0-
							55	9									
09	2640		2183	-0-	-457	-0-	360	1	1761	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
10	3720		3720	-0-	-0-	-0-	410	1	3156	3	Y	140	139	0	1	8	-0-
							154	9									
11	3565		3565	-0-	-0-	-0-	419	1	2962	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
12	3534		27	-0-	-3507	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					7
09	5120		5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					7
10	5084		4594	-0-	-490	-0-	4594	2			N	-0-					7
11	4920		4510	-0-	-410	-0-	4510	2			N	-0-					7
*12	6075		6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					7
01	5084		-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7

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
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	136	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	530	-0-	-700	-0-	90	1	439	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1364	N	629	-0-	-735	-0-	72	1	556	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1080	N	181	-0-	-899	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	-0-					44
09	900	N	746	-0-	-154	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					44
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	Y	-0-					44
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	20	1	604	2	Y	-0-					44
12	775	N	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					44
01	930	N	539	-0-	-391	-0-	20	1	519	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
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	N	3					12
							3	9									
09	330	X	329	-0-	-1	-0-	24	1	302	2	N	3	3	1			12
							3	9									
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	3	3	1			12
							3	9									
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	3	4	1			11
							3	9									
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	5	4	1			12
							6	9									
*01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	4	8	1			8
							4	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

08	713	N	689	-0-	-24	-0-	91	1	598	2	N	-0-					85
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	89	1	542	2	N	-0-					85
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	88	1	535	2	N	-0-					85
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	87	1	525	2	N	2					87
							2	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	94	1	557	2	N	4					91
							4	9									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	2	N	-0-					91

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					48
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	103	2	6	9	N	5					53
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					53
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					58

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

08	1860	X	1809	-0-	-51	-0-	1799	3	10	9	N	9	191	1			38
09	1710	X	1432	-0-	-278	-0-	1422	3	10	9	N	9					47
10	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1462	3	12	9	N	11					58
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1842	3	81	9	N	74					132
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1930	3	33	9	N	30					162
*01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2269	3	33	9	N	30					192

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

08	2294	X	2259	-0-	-35	-0-	2196	3	63	9	N	57	2	8			213
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2138	3	66	9	N	60					273
10	2263	X	2250	-0-	-13	-0-	2187	3	63	9	N	57	175	1			155
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2122	3	107	9	N	97	2	8			250
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2577	3	61	9	N	55	182	1			123
*01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2565	3	70	9	N	64					187

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
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1115	-0-	-807	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - P/A 12/29/2016

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9827		-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					56
09	9510		2585	-0-	-6925	-0-	270 15	1 9	2300	3	N	14					70
10	9827		775	-0-	-9052	-0-	259 3	1 9	513	3	N	3					73
11	8790	#	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					73
12	3999	#	454	-0-	-3545	-0-	62	1	392	3	N	-0-					73
01	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					73

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					11
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	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
08	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					102
09	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					102
10	403	X	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					102
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					102
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
01	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					102

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
08	2666	X	1715	-0-	-951	-0-	1713	2	2	9	Y	2					141
09	2580	X	1815	-0-	-765	-0-	1815	2			Y	-0-					141
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					141
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					141
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					141
01	1891	X	49	-0-	-1842	-0-	49	2			Y	-0-					141

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
08	1581	X	1012	-0-	-569	-0-	1012	2			Y	-0-					119
09	1530	X	997	-0-	-533	-0-	997	2			Y	-0-					119
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					119
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					119
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					119
01	1023	X	407	-0-	-616	-0-	407	2			Y	-0-					119

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
08	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3053	2	6	9	Y	5					202
09	3090	X	1564	-0-	-1526	-0-	1562	2	2	9	Y	2					204
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					204
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					204
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					204
01	3069	X	674	-0-	-2395	-0-	674	2			Y	-0-					204

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					100
09	1530	X	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-					100
10	1581	X	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-					100
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					100
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					100
01	1953	X	495	-0-	-1458	-0-	495	2			N	-0-					100

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	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

08	3844	X	1975	-0-	-1869	-0-	1975	2			Y	-0-					1
09	3600	X	2214	-0-	-1386	-0-	2214	2			Y	-0-					1
10	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	2			Y	-0-					1
11	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	2029	2			Y	-0-					1
12	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2323	2	25	9	Y	23					118
09	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2542	2	25	9	Y	23					141
10	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2555	2	21	9	Y	19					160
11	2850	X	2406	-0-	-444	-0-	2387	2	19	9	Y	17					177
12	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2647	2	14	9	Y	13	168	1			22
01	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	2375	2	17	9	Y	15					37

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		282	-0-	282	282	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		272	-0-	272	554	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	173	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	147	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	77	1	756	2	N	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	138	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	133	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	122	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-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-

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	178	1	1355	2	N	-0-			-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	170	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	136	1	942	2	N	-0-			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	134	1	1315	2	N	-0-			-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	129	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	76	1	250	2	N	-0-			84
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	109	1	595	2	N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	2	N	-0-			84
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	180	1	1521	2	N	-0-			84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	173	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	510	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	91	1	298	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	56	1	304	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	156	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	86	1	783	2	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	80	1	261	2	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	135	1	739	2	N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	154	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	102	1	926	2	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) //CONT.// 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3503	#	1211	-0-	-2292	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	3390	#	1448	-0-	-1942	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
10	2015	#	1187	-0-	-828	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1740	#	1130	-0-	-610	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1798	#	1270	-0-	-528	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	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

08	124	N	85	-0-	-39	-0-	76	2	9	9	Y	8					17
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	29	2	6	9	Y	5					22
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	8	2	40	9	Y	36	55	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			8
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32	28	1			12

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

08	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	180	1	1121	3	Y	37					106
							41	9									
09	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	139	1	921	3	Y	25					131
							28	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	140	1	678	3	Y	22	85	1			68
							24	9									
11	1290	N	413	-0-	-877	-0-	93	1	307	3	Y	12					80
							13	9									
12	1116	N	580	-0-	-536	-0-	119	1	443	3	Y	16					96
							18	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					96

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10392 - 10398

08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	202	1	1253	3	Y	42					105
							46	9									
09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	135	1	890	3	Y	25					130
							28	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	209	1	1011	3	Y	31	90	1			71
							34	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	276	1	904	3	Y	37					108
							41	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	289	1	1070	3	Y	39					147
							43	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					147

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/16

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	73	-0-	-79	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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	-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

08	3875	#	1696	-0-	-2179	B	-5096	285	1	1398	3	Y	12	14	0			-0-
								13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5096																		
09	3810	#	4041	-0-	231	B	-4865	652	1	3385	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
10	3937	#	2189	-0-	-1748	B	-6613	303	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	3810	#	2838	-0-	-972	B	-7585	427	1	2411	3	Y	-0-					-0-
12	2418	#	1512	-0-	-906	B	-8491	87	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	4185	#	2585	-0-	-1600	B	-10091	196	1	2389	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

08	403	#	415	-0-	12	B	-2844	70	1	345	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1031 CANCELLED UNDERAGE -> -1813																		
09	390	#	367	-0-	-23	B	-1054	60	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	358	-0-	-45	B	-1099	49	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	302	-0-	-88	B	-1187	45	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	229	-0-	-174	B	-1361	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	163	-0-	-240	B	-1601	12	1	151	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	58	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	DLQ G-10		319	-0-	319	319	54	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	344	-0-	-319	-0-	55	1	288	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	Y	16	14	0			2
							18	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	151	136	0			17
							166	9									
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	187	185	0			19
							206	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	77	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	66	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	64	1	360	3	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	433	1	2124	3	Y	-0-					-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	420	1	2179	3	Y	-0-					-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	340	1	2115	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	345	1	1951	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	138	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	188	1	2295	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 #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	33	1	189	3	Y	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

08	800	N	1213	-0-	413	413	205	1	1008	3	Y	-0-			-0-
09	1559	N	1146	-0-	-413	-0-	186	1	960	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	159	1	988	3	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	164	1	927	3	Y	-0-			-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	86	1	1046	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

08	800	N	1687	-0-	887	887	286	1	1401	3	Y	-0-			-0-
09	2601	N	1714	-0-	-887	-0-	277	1	1437	3	Y	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1486	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	230	1	1301	3	Y	-0-			-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	3	Y	-0-			-0-
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	135	1	1642	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	1107	-0-	1107	1107	84 6	1 9	1017	3	Y	5	5	0			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	50	45	0			5
							55	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		248	-0-	248	248	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		213	-0-	213	461	32	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		101	-0-	101	562	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	690	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

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
08	5972	X	3081	-0-	-2891	-0-	457 388	1 9	2236	3	Y	353	354	0			37
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	489 373	1 9	2538	3	Y	339	337	0			39
10	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	419 391	1 9	2614	3	Y	355	353	0			41
11	4110	X	3017	-0-	-1093	-0-	406 317	1 9	2294	3	Y	288	290	0			39
12	3844	X	1333	-0-	-2511	-0-	69 132	1 9	1132	3	Y	120	141	0			18
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	0			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	0			3
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	16	0			3

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	81	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5791	-0-	2691	2691	334	1	5455	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	3100	N	9271	-0-	6171	8862	702	1	8569	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	145	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	621	-0-	-898	-0-	85	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	183	1	1036	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	930	-0-	-217	-0-	54	1	876	3	Y	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	873	1	4278	3	Y	182	171	0			19
							200	9									
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	599	1	3110	3	Y	122	125	0			16
							134	9									
10	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	333	1	2073	3	Y	14	26	0			4
							15	9									
11	5190	X	1950	-0-	-3240	-0-	291	1	1640	3	Y	17	19	0			2
							19	9									
12	5363	X	2075	-0-	-3288	-0-	119	1	1943	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
01	5363	X	4873	-0-	-490	-0-	360	1	4392	3	Y	110	101	0			10
							121	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	-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 "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	125	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	92	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	110	-0-	-541	-0-	8	1	102	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	870	1	4258	3	Y	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	830	1	4304	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	682	1	4253	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	5100	X	4386	-0-	-714	-0-	657	1	3714	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
12	5270	X	4505	-0-	-765	-0-	259	1	4228	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	355	1	4329	3	Y	78	72	0			9
							86	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	944	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	959	1	4976	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	825	1	5138	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	773	1	4364	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4665	-0-	-1225	-0-	269	1	4396	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	413	1	5033	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	691	1	3384	3	Y	36	40	0			2
							40	9									
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	693	1	3598	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
10	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	624	1	3894	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	563	1	3181	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3506	-0-	-1113	-0-	202	1	3304	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	280	1	3415	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		663	-0-	663	663	107	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1883	-0-	1883	2546	260	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		332	-0-	332	2878	48	1	272	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	T. A.		229	-0-	229	3107	13	1	216	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.		170	-0-	170	3277	13	1	157	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
08	800	N	903	-0-	103	103	153	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	954	-0-	-103	-0-	154	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	156	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	166	1	939	3	Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	3	Y	-0-					-0-
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	167	1	2038	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
08	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	261	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	253	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	213	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	211	1	1194	3	N	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	66	1	1068	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	112	1	1362	3	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	102	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	119	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	158	1	891	3	Y	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	Y	14	12	0			2
							15	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
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	785	1	3844	3	N	15	17	0			-0-
							17	9									
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	743	1	3853	3	N	30	29	0			1
							33	9									
10	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	608	1	3787	3	N	20	21	0			-0-
							22	9									
11	4860	X	3940	-0-	-920	-0-	588	1	3322	3	N	27	26	0			1
							30	9									
12	5022	X	4048	-0-	-974	-0-	232	1	3786	3	N	27	28	0			-0-
							30	9									
01	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	321	1	3914	3	N	38	37	0			1
							42	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	61	1	319	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	3	N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	42	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7400	-0-	4300	4300	422	1	6884	3	N	85	76	0			9
							94	9									
*01	3100	N	7742	-0-	4642	8942	585	1	7125	3	N	29	34	0			4
							32	9									

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
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	460	1	2252	3	Y	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	451	1	2342	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3193	X	1507	-0-	-1686	-0-	209	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2324	-0-	-646	-0-	347	1	1965	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	153	1	2499	3	Y	46	42	0			5
							51	9									
01	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	204	1	2486	3	Y	55	55	0			5
							61	9									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					26
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4					30
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	N	3					33
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	N	6					39
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					42
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					44

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2056	-0-	-610	-0-	2056	2			N	-0-					43
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					43
10	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					43
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					43
12	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	2			N	-0-					43
*01	3100	N	3887	-0-	787	1110	3887	2			N	-0-					43

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	N	10					165
09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	N	18					183
10	1240	X	136	-0-	-1104	-0-	135	2	1	9	N	1	166	0			18
11	1200	N	488	-0-	-712	-0-	488	2			N	-0-					18
12	1240	N	251	-0-	-989	-0-	251	2			N	-0-					18
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					18

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
08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12838	2	97	9	N	88	180	1			55
09	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11405	2	112	9	N	102					157
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11617	2	69	9	N	63	170	1			50
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10486	2	90	9	N	82					132
12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10248	2	94	9	N	85					217
*01	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11333	2	196	9	N	178	180	0			215

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7392	2	55	9	N	50					193
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6110	2	22	9	N	20					213
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6360	2	25	9	N	23	168	0			68
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5402	2	47	9	N	43					111
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4210	2	70	9	N	64					175
*01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5541	2	8	9	N	7					182

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					6
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					6
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					6
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					6
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					6
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	248	-0-	-62	-0-	242	2	6	9	N	5					67
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	318	2	3	9	N	3					70
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	236	2	3	9	N	3					73
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15					88

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
08	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			N	-0-					2
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	2705	2			N	-0-					2
10	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2500	2	1	9	N	1					3
11	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					3
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					3
*01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5					8

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*01	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	451	2	17	9	N	15					102
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	416	2	28	9	N	25					127
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					137
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					137
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	254	2	3	9	N	3					140
*01	465	N	459	-0-	-6	-0-	418	2	41	9	N	37					177

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					57
09	1710	N	598	-0-	-1112	-0-	598	2			N	-0-					57
10	1767	N	758	-0-	-1009	-0-	758	2			N	-0-					57
11	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-					57
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					57
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					57

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					56
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					56
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					56
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					56
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					56
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					22
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					22
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					22
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					22
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					22
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					22
	SHELL CONOCO FEE				WELL #: 16		RRCID -> 246021				COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5900 - 6920		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	SLICK				WELL #: 5351		RRCID -> 259449				COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 6186 - 6208		
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					43
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					43
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14					57
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					57
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					57
*01	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					57

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

08	961	N	759	-0-	-202	-0-	50	1	707	2	N	2					72
							2	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	5					77
							6	9									
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	53	1	765	2	N	5					82
							6	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	11					93
							12	9									
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	54	1	765	2	N	4					97
							4	9									
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	52	1	737	2	N	12					109
							13	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					1
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					1
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					1
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					1
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	1836	1	13414	2	Y	410	360	1			50
							451	9									
09	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	1905	1	12814	2	Y	475	525	1			-0-
							523	9									
10	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	995	1	14146	2	Y	444	418	1			26
							488	9									
11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1383	1	13060	2	Y	263	249	1			40
							289	9									
12	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	1327	1	13696	2	Y	288	322	1			6
							317	9									
*01	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	883	1	14123	2	Y	345	334	1			17
							380	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	213	1	1555	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	224	1	1508	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	111	1	1582	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	155	1	1466	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1402	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	107	1	786	2	Y	316	278	1			45
							348	9									
09	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	91	1	615	2	Y	354	399	1			-0-
							389	9									
10	1085	N	400	-0-	-685	-0-	5	1	75	2	Y	291	274	1			17
							320	9									
11	1200	N	91	-0-	-1109	-0-	5	1	49	2	Y	34	32	1			19
							37	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					19
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

08	DLQ G-10	753	-0-	753	753	89 12	1 9	652	2	Y	11	10	1	1
09	1351 N	598	-0-	-753	-0-	76 10	1 9	512	2	Y	9	10	1	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	571	2	Y	12	11	1	1
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	52 6	1 9	489	2	Y	5	5	1	1
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	562	2	Y	4	4	1	1
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	602	2	Y	4	4	1	1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	806 N	301	-0-	-505	-0-	36	1	265	2	Y	-0-			8
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	82	1	553	2	Y	-0-			8
10	713 N	438	-0-	-275	-0-	29	1	409	2	Y	-0-			8
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-			8
12	651 N	348	-0-	-303	-0-	31	1	317	2	Y	-0-			8
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			8

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	38	1	390	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	433	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	82	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 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
08	T. A.			236	-0-	236	236	28	1	208	2	Y	-0-					38
09		455	X	219	-0-	-236	-0-	28	1	191	2	Y	-0-	13	1			25
10		480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	30	28	1			27
								33	9									
11		1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	111	1	1050	2	Y	39	36	1			30
								43	9									
12		283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	14	16	1			28
								15	9									
01		465	N	64	-0-	-401	-0-	3	1	48	2	Y	12	12	1			28
								13	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		2418	N	1998	-0-	-420	-0-	240	1	1755	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
09		2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	309	1	2079	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
10		2294	N	2290	-0-	-4	-0-	150	1	2134	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
11		2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	208	1	1960	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
12		2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	260	1	2680	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
*01		2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	150	1	2397	2	Y	2	2	1			5
								2	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1240	N	896	-0-	-344	-0-	108	1	788	2	Y	-0-					1
09	1200	N	861	-0-	-339	-0-	111	1	750	2	Y	-0-					1
10	1240	N	994	-0-	-246	-0-	65	1	929	2	Y	-0-					1
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	Y	-0-					1
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2	Y	-0-					1
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	54	1	872	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	2	Y	-0-					3
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	Y	-0-					3
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					3
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					3
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					3
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					3

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
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	59	1	614	2	Y	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-

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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	217	-0-	217	217	13	1	204	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	303	1	2212	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	298	1	2008	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
10	2325	N	1337	-0-	-988	-0-	86	1	1228	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	2250	N	1828	-0-	-422	-0-	174	1	1643	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	2325	N	1372	-0-	-953	-0-	120	1	1237	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	Y	-0-					3
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	76	1	722	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	2	Y	-0-					-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	292	1	2130	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	294	1	1978	2	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
10	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	149	1	2115	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	223	1	2105	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	204	1	2107	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	123	1	1964	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	72	1	525	2	Y	-0-					5
09	1201	N	604	-0-	-597	-0-	78	1	526	2	Y	-0-					5
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					5
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	47	1	447	2	Y	-0-					5
12	620	N	145	-0-	-475	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					5
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	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
08	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	587	1	4286	2	Y	49	43	1			6
							54	9									
09	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	603	1	4054	2	Y	59	65	1			-0-
							65	9									
10	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	308	1	4386	2	Y	55	52	1			3
							61	9									
11	5220	X	4460	-0-	-760	-0-	424	1	4003	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
12	5363	X	4328	-0-	-1035	-0-	378	1	3899	2	Y	46	51	1			-0-
							51	9									
01	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	261	1	4170	2	Y	57	55	1			2
							63	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7272 - 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
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	226	1	1653	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	116	1	783	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	743	1	10558	2	Y	1758	1655	1			103
							1934	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	508	1	4791	2	Y	411	390	1			124
							452	9									
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	500	1	5165	2	Y	232	283	1			73
							255	9									
01	13237	X	7180	-0-	-6057	-0-	403	1	6443	2	Y	304	295	1			82
							334	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 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
08	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	222	1	1623	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1800	X	1595	-0-	-205	-0-	206	1	1387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	1057	1	15031	2	Y	1339	1261	1			78
							1473	9									
11	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	1567	1	14788	2	Y	1585	1502	1			161
							1744	9									
12	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	1171	1	12087	2	Y	1390	1551	1			-0-
							1529	9									
*01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	648	1	10375	2	Y	1299	1260	1			39
							1429	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	344	1	2513	2	Y	35	31	1			4
							39	9									
09	1080	X	320	-0-	-760	-0-	41	1	276	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	208	-0-	-2582	-0-	17	1	163	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
12	2883	X	33	-0-	-2850	-0-	1	1	7	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	2883	X	20	-0-	-2863	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	Y	57	50	1			7
							63	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	191	1	1285	2	Y	68	75	1			-0-
							75	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	99	1	1402	2	Y	63	59	1			4
							69	9									
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	115	1	1087	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	118	1	1218	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	29	28	1			4
							32	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	796	1	5817	2	Y	-0-					1
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	783	1	5270	2	Y	-0-					1
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	397	1	5649	2	Y	-0-					1
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	536	1	5065	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	318	1	3284	2	Y	-0-					1
*01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	464	1	7415	2	Y	307	297	1			11
							338	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	245	1	1788	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	271	1	1822	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
10	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	1025	1	14576	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	1398	1	13200	2	Y	1181	1120	1			62
							1299	9									
12	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1206	1	12440	2	Y	1094	1156	1			-0-
							1203	9									
01	15624	X	12908	-0-	-2716	-0-	679	1	10865	2	Y	1240	1203	1			37
							1364	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	343	1	2503	2	Y	-0-					1
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	2	Y	-0-					1
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	179	1	2543	2	Y	-0-					1
11	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	236	1	2223	2	Y	-0-					1
12	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	218	1	2246	2	Y	-0-					1
01	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	142	1	2267	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

08	5704	X	3691	-0-	-2013	-0-	444	1	3247	2	Y	-0-					7
09	5520	X	1581	-0-	-3939	-0-	205	1	1376	2	Y	-0-					7
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					7
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					7
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					7
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					7

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

08	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	210	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	316	-0-	-1784	-0-	41	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	90	-0-	-2080	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	64	-0-	-1616	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	460	1	3358	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3575	-0-	-805	-0-	463	1	3112	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3627	-0-	-899	-0-	238	1	3389	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	330	1	3116	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2826	-0-	-1390	-0-	250	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2336	-0-	-1477	-0-	137	1	2189	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	44	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	31	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6024	-0-	-796	-0-	725	1	5299	2	Y	-0-					3
09	6600	X	5680	-0-	-920	-0-	735	1	4945	2	Y	-0-					3
10	6820	X	5231	-0-	-1589	-0-	344	1	4887	2	Y	-0-					3
11	6420	X	4742	-0-	-1678	-0-	454	1	4288	2	Y	-0-					3
12	6448	X	3880	-0-	-2568	-0-	343	1	3537	2	Y	-0-					3
01	6014	X	1822	-0-	-4192	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-					3

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - P/A 09/29/2016

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	781	1	206	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	623	1	190	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	648	1	160	2	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	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
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1562	1	374	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1187	1	363	2	N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1224	1	380	2	N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	1171	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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1550	1	371	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1168	1	357	2	N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1174	1	364	2	N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1197	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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	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-	

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	542 R	542	-0-	-0-	-0-	428	1	114	2	N	-0-					-0-
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	379	1	116	2	N	-0-					-0-
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	421	1	103	2	N	-0-					-0-
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	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

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/2016

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	290	1 1 9	1421	3	Y	1	1	0			-0-
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	251	1	1301	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	238	1	1488	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1349	-0-	-451	-0-	203	1	1146	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1139	-0-	-721	-0-	66	1	1073	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
*10	T. A.	1802	-0-	1802	1802	1802	2				N	-0-					64
11	T. A.	1558	-0-	1558	3360	1558	2				N	-0-					64
12	14B2 EXT	1596	-0-	1596	4956	1596	2				N	-0-					64
*01	6506	X	1550	-0-	-4956	-0-	1550	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171						Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1261	-0-	1261	1261	1261	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1367	-0-	1367	2628	1367	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					83
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					83
12	T. A.		2836	-0-	2836	2836	2836	2			N	-0-					83
01	14B2	EXT	1991	-0-	1991	4827	1991	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2573	-0-	2573	2573	2573	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2475	-0-	2475	5048	2475	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	22	27	1			7
							24	9									
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	2232	X	1795	-0-	-437	-0-	92	1	1688	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
*12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	128	1	1938	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
*01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	180	1	1792	3	Y	32	28	1			9
							35	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	233	1	3733	3	Y	-0-					-0-
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	200	1	3650	3	Y	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	254	1	4903	3	Y	-0-					-0-
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	297	1	4499	3	Y	-0-					-0-
*01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
	09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
	10	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
	11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
	12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*	01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	589	2			N	-0-					77
	09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					77
	10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					77
	11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3					80
	12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2					82
*	01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	N	2					84

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

08	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	761 12	1 9	15959	2	Y	11	11	0			1
09	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	777 13	1 9	16255	2	Y	12	12	0			1
10	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	749 13	1 9	15525	2	Y	12	12	0			1
11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	750 13	1 9	15637	2	Y	12	12	0			1
12	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	924 408	1 9	18444	2	Y	371	339	0			33
*01	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	935 466	1 9	19153	2	Y	424	427	0			30

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2756	-0-	-344	670	125	1	2631	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3778	-0-	778	1448	172	1	3606	2	Y	-0-					-0-
10	5099	X	3651	-0-	-1448	-0-	168	1	3483	2	Y	-0-					-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	183	1	3818	2	Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	200	1	3986	2	Y	-0-					-0-
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	172	1	3529	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					62
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					62
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					62
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					62
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					62
*01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					62

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
08	1178	X	485	-0-	-693	-0-	21	1	447	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	1140	X	453	-0-	-687	-0-	20	1	418	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	1178	X	515	-0-	-663	-0-	23	1	473	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	480	X	56	-0-	-424	-0-	2	1	52	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	496	X	252	-0-	-244	-0-	11	1	240	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
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
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	213	1	4470	2	Y	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	205	1	4281	2	Y	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	218	1	4529	2	Y	-0-					-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	231	1	4814	2	Y	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	272	1	5437	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
*01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	262	1	5373	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	465	X	164	-0-	-301	-0-	7	1	153	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	450	X	192	-0-	-258	-0-	9	1	177	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	744	X	464	-0-	-280	-0-	22	1	433	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	744	X	136	-0-	-608	-0-	6	1	129	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	0			113
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	4619	X	3509	-0-		-1110		-0-	3509	2			N	-0-					233
09	4470	X	2386	-0-		-2084		-0-	2384	2	2	9	N	2					235
10	4619	X	2145	-0-		-2474		-0-	2145	2			N	-0-					235
11	4470	X	2616	-0-		-1854		-0-	2616	2			N	-0-					235
12	4619	X	1909	-0-		-2710		-0-	1909	2			N	-0-					235
*01	3503	X	2031	-0-		-1472		-0-	2029	2	2	9	N	2	107	6			130

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

08	7781	X	4260	-0-		-3521		-0-	185	1	3881	2	Y	176	183	0			11
									194	9									
09	7530	X	3665	-0-		-3865		-0-	159	1	3332	2	Y	158	160	0			9
									174	9									
10	6169	X	3227	-0-		-2942		-0-	141	1	2921	2	Y	150	151	0			8
									165	9									
11	5100	X	1128	-0-		-3972		-0-	49	1	1020	2	Y	54	59	0			3
									59	9									
12	4743	X	24	-0-		-4719		-0-	1	1	22	2	Y	1	4	0			-0-
									1	9									
01	4247	X	14	-0-		-4233		-0-	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

08	4340	X	3517	-0-		-823		-0-	158	1	3314	2	Y	41	42	0			3
									45	9									
09	4336	X	4336	-0-		-0-		-0-	195	1	4084	2	Y	52	52	0			3
									57	9									
10	4246	X	4246	-0-		-0-		-0-	193	1	3991	2	Y	56	56	0			3
									62	9									
11	3816	X	3816	-0-		-0-		-0-	171	1	3571	2	Y	67	66	0			4
									74	9									
12	4340	X	3347	-0-		-993		-0-	156	1	3114	2	Y	70	68	0			6
									77	9									
01	4340	X	3285	-0-		-1055		-0-	149	1	3055	2	Y	74	75	0			5
									81	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-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-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					14
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					14

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	342	1	7175	2	Y	157	162	0			10
							173	9									
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	316	1	6617	2	Y	151	152	0			9
							166	9									
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	338	1	6998	2	Y	173	173	0			9
							190	9									
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	331	1	6892	2	Y	168	167	0			10
							185	9									
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	347	1	6929	2	Y	83	86	0			7
							91	9									
01	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	244	1	4998	2	Y	66	68	0			5
							73	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
08	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	702	1	14731	2	Y	96	100	0			6
							106	9									
09	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	705	1	14733	2	Y	101	101	0			6
							111	9									
10	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	676	1	14022	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	640	1	13344	2	Y	117	115	0			7
							129	9									
12	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	669	1	13351	2	Y	111	108	0			10
							122	9									
01	13609	X	13563	-0-	-46	-0-	625	1	12811	2	Y	115	117	0			8
							127	9									

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
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	136	141	0			9
							150	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	146	1	3060	2	Y	112	114	0			7
							123	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	207	1	4290	2	Y	170	168	0			9
							187	9									
11	4500	X	4241	-0-	-259	-0-	186	1	3886	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	232	1	4637	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
01	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	196	1	4008	2	Y	17	18	0			1
							19	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					172
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					172
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					172
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					183
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					183
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	N	8					191

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					110
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18					128
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					100
*05	682	N	656	-0-	-26	-0-	647	2	9	9	N	8					108
*06	750	N	674	-0-	-76	-0-	664	2	10	9	N	9					117
*07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					117
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					117
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					117
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					117
*11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					95
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	708	2	24	9	N	22					117
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					117

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	N	12					92
*04	780	N	759	-0-	-21	-0-	757	2	2	9	N	2					87
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10					97
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					97
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17	9	N	15					112
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	N	5					117
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10					127
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					132
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10					142
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1186	2	18	9	N	16					158
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					158

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					70
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					70
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					70
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					70
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					70
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					70

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					81
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					83
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					83
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					83
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					83
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					83

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19					62
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	992	2	24	9	N	22					84
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1024	2	25	9	N	23	89	0			18
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	964	2	20	9	N	18					36
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	951	2	23	9	N	21					57
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	947	2	23	9	N	21					78

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					90
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3050	2	53	9	N	48					138
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3581	2	189	9	N	172	104	0			206
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					206
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2861	2	48	9	N	44					250
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2767	2	44	9	N	40	164	0			126

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	555	1	11646	2	Y	86	89	0			5
							95	9									
09	11580	X	10976	-0-	-604	-0-	497	1	10389	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
10	11966	X	11526	-0-	-440	-0-	526	1	10899	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	527	1	10972	2	Y	95	94	0			6
							105	9									
12	11966	X	11277	-0-	-689	-0-	535	1	10676	2	Y	60	61	0			5
							66	9									
01	11966	X	11200	-0-	-766	-0-	518	1	10609	2	Y	66	66	0			5
							73	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					408
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					408
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					408
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					408
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					408
*01	713	N	679	-0-	-34	-0-	643	2	36	9	N	33					441

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					55
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					55
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					55
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					55
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					55
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					55

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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					65
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					65
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					65
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					65
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					65
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					65

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					50
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					50
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					50
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					50
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					50
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	336	1	6971	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	20	-0-	-1180	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1	-0-	-1673	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	607	-0-	-5500	-0-	28	1	579	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

08	3100	N	3115	-0-	15	15	3012	2	103	9	N	94	174	0			17
09	2850	N	2835	-0-	-15	-0-	2804	2	31	9	N	28					45
10	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	2			N	-0-					45
11	3000	N	3036	-0-	36	358	3036	2			N	-0-					45
12	3100	N	3052	-0-	-48	310	2928	2	124	9	N	113					158
*01	3273	X	2963	-0-	-310	-0-	2906	2	57	9	N	52					210

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

08	1984	N	1278	-0-	-706	-0-	1278	2			N	-0-					25
09	1920	N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			N	-0-					25
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					25
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					25
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					25
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					25

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

08	15934	X	14818	-0-	-1116	-0-	671 81	1 9	14066	2	Y	74	76	0			5
09	15420	X	14193	-0-	-1227	-0-	644 80	1 9	13469	2	Y	73	74	0			4
10	15934	X	13827	-0-	-2107	-0-	632 86	1 9	13109	2	Y	78	78	0			4
11	15420	X	13400	-0-	-2020	-0-	610 85	1 9	12705	2	Y	77	76	0			5
12	15407	X	11883	-0-	-3524	-0-	556 219	1 9	11108	2	Y	199	186	0			18
01	14818	X	11350	-0-	-3468	-0-	517 230	1 9	10603	2	Y	209	212	0			15

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7260	-0-	4260	4260	332	1	6928	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6438	-0-	3338	7598	306	1	6113	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
*01	3100	N	5249	-0-	2149	9747	243	1	4985	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

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
08	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	133	1	2782	2	Y	102	106	0			6
							112	9									
09	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	126	1	2635	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
10	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	124	1	2565	2	Y	106	107	0			5
							117	9									
11	3210	X	2755	-0-	-455	-0-	121	1	2517	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
12	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	131	1	2614	2	Y	53	54	0			5
							58	9									
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	119	1	2431	2	Y	53	54	0			4
							58	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	9212	-0-	-2072	-0-	412	1	8636	2	Y	149	148	0			9
							164	9									
09	10920	X	3012	-0-	-7908	-0-	135	1	2821	2	Y	51	57	0			3
							56	9									
10	7037	X	2196	-0-	-4841	-0-	99	1	2053	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
11	8910	X	6083	-0-	-2827	-0-	273	1	5687	2	Y	112	107	0			7
							123	9									
12	9207	X	544	-0-	-8663	-0-	26	1	515	2	Y	3	10	0			-0-
							3	9									
01	9207	X	5957	-0-	-3250	-0-	277	1	5680	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					187
09	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	3			N	-0-					187
10	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	3			N	-0-	187	1			-0-
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-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					50
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	1	7			49
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-	49	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			N	-0-					30
09	1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					30
10	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					30
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					35
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					35
*01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10					45

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961 N	428	-0-	-533	-0-	428	2			Y	-0-					109
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2			Y	-0-					109
10	899 N	363	-0-	-536	-0-	363	2			Y	-0-					109
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2			Y	-0-					109
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					109
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					109

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					4
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					4
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					4
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					4
12	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					4
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					4

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
08	600	N	886	-0-	286	286	60	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	825	-0-	-286	-0-	48	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	40	1	779	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	3	Y	108	94	1			14
							119	9									
01	930	N	30	-0-	-900	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	14	1			-0-

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

08	100	N	990	-0-	890	890	68	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	1122	-0-	-890	-0-	66	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

08	500	N	989	-0-	489	489	67	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	1446	N	957	-0-	-489	-0-	56	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	Y	60	42	1			18
							66	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-	18	1			-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	83	1	821	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

08	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2698	2	17	9	Y	15					97
09	3180	X	1712	-0-	-1468	-0-	1708	2	4	9	Y	4					101
10	3534	X	2395	-0-	-1139	-0-	2383	2	12	9	Y	11					112
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3583	2	26	9	Y	24					136
12	3534	X	594	-0-	-2940	-0-	587	2	7	9	Y	6					142
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					142

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	791	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1612 X	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	973	-0-	-527	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1333 X	58	-0-	-1275	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	526	-0-	-993	-0-	526	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
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	816	-0-	-204	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	342	-0-	-805	-0-	342	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

08	682	X	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630	X	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	630	X	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	620	X	32	-0-	-588	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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

08	8328		8328	-0-	-0-	48468	1682	1	6508	3	Y	-0-					-0-
							138	4									
09	6780		6780	-0-	-0-	48468	839	1	5701	3	Y	-0-					-0-
							240	4									
10	8259		8259	-0-	-0-	48468	855	1	7383	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	8610		6752	-0-	-1858	46610	716	1	6019	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*12	8990		6340	-0-	-2650	43960	785	1	5527	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
01	8339	#	NO RPT	-0-	-8339	35621					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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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 #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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

08	11687	X	7917	-0-	-3770	-0-	1599 131	1 4	6187	3	Y	-0-					-0-
09	11310	X	7580	-0-	-3730	-0-	938 268	1 4	6374	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	5361	-0-	-3629	-0-	555 13	1 4	4793	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	5171	-0-	-3529	-0-	548 13	1 4	4610	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	542 19	1 4	3818	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		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 #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	2031	-0-	-3394	-0-	410	1	1586	3	Y	1	1	1			-0-
							34	4	1	9							
09	5250	X	977	-0-	-4273	-0-	121	1	821	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
10	6045	X	2147	-0-	-3898	-0-	222	1	1920	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	5850	X	877	-0-	-4973	-0-	93	1	782	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5394	X	842	-0-	-4552	-0-	104	1	734	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	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, 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
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	998	1	3861	3	Y	682	644	1			60
							82	4	750	9							
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	504	1	3426	3	Y	-0-	60	1			-0-
							144	4									
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	510	1	4399	3	Y	59	52	1			7
							12	4	65	9							
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	475	1	3995	3	Y	33	36	1			4
							11	4	36	9							
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	537	1	3780	3	Y	34	36	1			2
							19	4	37	9							
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					2

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 04/02/2016

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1341	1	5189	3	Y	-0-					-0-
							110	4									
09	9000	X	6041	-0-	-2959	-0-	747	1	5080	3	Y	-0-					-0-
							214	4									
10	8680	X	6012	-0-	-2668	-0-	623	1	5374	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	8400	X	4493	-0-	-3907	-0-	476	1	4006	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	8680	X	4053	-0-	-4627	-0-	502	1	3533	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					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

08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	952	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	947	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	44	1	182	3	Y	10	15	1			3
							8	4	11	9							
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	57	1	170	3	Y	11	6	1			8
							8	4	12	9							
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	139	1	505	3	Y	87	79	1			16
							35	4	96	9							
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	103	1	446	3	Y	-0-	16	1			-0-
							11	4									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	555	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
08	1178	X	546	-0-	-632	-0-	71	1	456	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	Y	21	20	1			3
							1	4	23	9							
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1085	N	572	-0-	-513	-0-	108	1	443	3	Y	2	3	1			1
							19	4	2	9							
09	1050	N	507	-0-	-543	-0-	123	1	366	3	Y	1	1	1			1
							17	4	1	9							
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	130	1	470	3	Y	-0-	1	1			-0-
							33	4									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	111	1	481	3	Y	3	2	1			1
							12	4	3	9							
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	88	1	403	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2201	N	1607	-0-	-594	-0-	302	1	1239	3	Y	12	18	1			4
							53	4	13	9							
09	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	353	1	1052	3	Y	12	7	1			9
							50	4	13	9							
10	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	238	1	860	3	Y	3	10	1			2
							60	4	3	9							
11	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	217	1	941	3	Y	31	20	1			13
							24	4	34	9							
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	236	1	1080	3	Y	42	34	1			21
							50	4	46	9							
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					21

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77500	X	73072	-0-	-4428	-0-	105	1	72670	3	Y	264	442	1			41
							7	4	290	9							
09	75000	X	67434	-0-	-7566	-0-	126	1	67027	3	Y	236	251	1			26
							21	4	260	9							
10	68200	X	47707	-0-	-20493	-0-	775	1	46700	3	Y	156	161	1			21
							60	4	172	9							
11	74636	X	74636	-0-	-0-	-0-	815	1	72012	3	Y	1591	1458	1			154
							59	4	1750	9							
*12	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	1433	1	73891	3	Y	1712	1770	1			96
							9	4	1883	9							
01	68200	X	NO RPT	-0-	-68200	-0-					Y	NO RPT					96

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
08	79649	X	79649	-0-	-0-	-0-	121	1	79065	3	Y	414	379	1			35
							8	4	455	9							
09	135317	X	135317	-0-	-0-	-0-	264	1	134102	3	Y	824	778	1			81
							45	4	906	9							
10	145391	X	145391	-0-	-0-	-0-	2364	1	141918	3	Y	842	817	1			106
							183	4	926	9							
11	105882	X	105882	-0-	-0-	-0-	1138	1	103686	3	Y	885	896	1			95
							84	4	974	9							
12	131750	X	97697	-0-	-34053	-0-	1810	1	94763	3	Y	1013	1051	1			57
							10	4	1114	9							
01	131750	X	NO RPT	-0-	-131750	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	106	1	27897	3	Y	1283	1309	1			121
							8	4	1411	9							
09	22500	X	10556	-0-	-11944	-0-	35	1	9923	3	Y	536	595	1			62
							8	4	590	9							
10	36084	X	19952	-0-	-16132	-0-	331	1	18592	3	Y	914	864	1			112
							24	4	1005	9							
11	34920	X	25162	-0-	-9758	-0-	278	1	24020	3	Y	767	795	1			84
							20	4	844	9							
*12	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	652	1	33478	3	Y	886	920	1			50
							4	4	975	9							
01	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	41	1	22764	3	Y	235	238	1			22
							3	4	259	9							
09	19500	X	4792	-0-	-14708	-0-	10	1	4717	3	Y	57	72	1			7
							2	4	63	9							
10	17050	X	7205	-0-	-9845	-0-	117	1	6994	3	Y	77	74	1			10
							9	4	85	9							
11	16500	X	6192	-0-	-10308	-0-	67	1	6058	3	Y	56	60	1			6
							5	4	62	9							
12	17050	X	7780	-0-	-9270	-0-	144	1	7554	3	Y	74	76	1			4
							1	4	81	9							
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					4

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37820	X	35454	-0-	-2366	-0-	64	1	34980	3	Y	369	380	1			35
							4	4	406	9							
09	36600	X	31163	-0-	-5437	-0-	66	1	30680	3	Y	368	365	1			38
							12	4	405	9							
10	36750	X	36750	-0-	-0-	-0-	599	1	35692	3	Y	375	366	1			47
							46	4	413	9							
11	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	357	1	32374	3	Y	340	350	1			37
							26	4	374	9							
*12	37447	X	37447	-0-	-0-	-0-	694	1	36153	3	Y	542	549	1			30
							4	4	596	9							
01	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	31	1	17486	3	Y	160	162	1			15
							2	4	176	9							
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	33	1	15755	3	Y	169	167	1			17
							6	4	186	9							
10	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	306	1	18276	3	Y	177	172	1			22
							24	4	195	9							
11	17550	X	13125	-0-	-4425	-0-	141	1	12855	3	Y	108	118	1			12
							10	4	119	9							
12	18135	X	12914	-0-	-5221	-0-	239	1	12546	3	Y	116	121	1			7
							1	4	128	9							
01	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					66
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13521	X	13521	-0-	-0- B	-0-	13485	2	36	9	N	33					185
09	12522	X	12522	-0-	-0- B	-0-	12485	2	37	9	N	34					219
10	13033	X	13033	-0-	-0- B	-0-	12998	2	35	9	N	32	138	1			113
11	12718	X	12718	-0-	-0- B	-0-	12683	2	35	9	N	32					145
12	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	13138	2	29	9	N	26					171
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT					171

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	204	1	2084	2	N	-0-					54
09	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	164	1	1677	2	N	-0-					54
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	187	1	1910	2	N	-0-					54
11	2070	N	1044	-0-	-1026	-0-	93	1	945	2	N	5					59
							6	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					59
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	2	N	11					84
							12	9									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 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
08	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	45564	2	849	9	N	772	931	1			100
09	45445 X	45445	-0-	-0-	-0-	44759	2	686	9	N	624	557	1			167
10	42378 X	42378	-0-	-0-	-0-	41847	2	531	9	N	483	558	1			92
11	33314 X	33314	-0-	-0-	-0-	32887	2	427	9	N	388	366	1			114
12	43400 X	35562	-0-	-7838	-0-	35222	2	340	9	N	309	355	1	6	8	62
01	43400 X	34667	-0-	-8733	-0-	34382	2	285	9	N	259	187	1			134

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		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
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16					46
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	2	21	9	N	19					65
10	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1058	2	7	9	N	6					71
11	1380	N	977	-0-	-403	-0-	964	2	13	9	N	12					83
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
08	5952	X	5195	-0-	-757	-0-	5188	2	7	9	N	6					63
09	4980	X	3125	-0-	-1855	-0-	3090	2	35	9	N	32					95
10	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	5118	2	22	9	N	20	46	1			69
11	5070	X	4439	-0-	-631	-0-	4406	2	33	9	N	30					99
12	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	4674	2	57	9	N	52	1	1			150
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					150

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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01		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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7521	-0-	-136	-0-	827	1	6693	2	Y	1					15
							1	9									
09	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	835	1	6887	2	Y	1					16
							1	9									
10	7967	X	7786	-0-	-181	-0-	836	1	6949	2	Y	1					17
							1	9									
11	7800	X	7286	-0-	-514	-0-	804	1	6481	2	Y	1					18
							1	9									
12	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	783	1	6253	2	Y	2	5	1			15
							2	9									
01	7967	X	1415	-0-	-6552	-0-	176	1	1239	2	Y	-0-					15

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5204	-0-	-1802	-0-	572	1	4632	2	Y	-0-					11
09	6780	X	4956	-0-	-1824	-0-	536	1	4420	2	Y	-0-					11
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	694	1	5770	2	Y	-0-					11
11	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	636	1	5130	2	Y	-0-					11
12	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	728	1	5813	2	Y	2					13
							2	9									
01	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	783	1	5527	2	Y	-0-					13

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	375	1	3038	2	Y	-0-					22
09	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	357	1	2945	2	Y	4					26
							4	9									
10	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	345	1	2874	2	Y	1					27
							1	9									
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	345	1	2780	2	Y	-0-					27
12	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	365	1	2917	2	Y	14					41
							15	9									
*01	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	411	1	2901	2	Y	-0-					41

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	9403	-0-	-1819	-0-	9402	2	1	9	Y	1	9	1			3
09	10800	X	10387	-0-	-413	-0-	766	1	9614	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	11129	X	10832	-0-	-297	-0-	803	1	10025	2	Y	4					6
							4	9									
11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	773	1	9437	2	Y	5					11
							6	9									
*12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1203	1	12611	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
*01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1011	1	11345	2	Y	4	9	1			2
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	47	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1	590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	632	2	Y	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	Y	-0-	3	1			25
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	7	1	46	2	Y	3					28
							3	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					28
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	24	2	Y	2					30
							2	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					30
*01	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	25	2	Y	1					31
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	26	1	197	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	279	-0-	279	279	22	1	257	2	Y	-0-						20
12	14B2 EXT	443	-0-	443	722	23	1	420	2	Y	-0-						20
01	14B2 EXT	438	-0-	438	1160	33	1	405	2	Y	-0-						20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	6	1	2832	3	Y	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	5	1	2570	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	5	1	2567	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4978	5	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	7510	X	2532	-0-	-4978	-0-	5	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	5	1	2475	3	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	7	1	3773	3	Y	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3347	-0-	3347	3347	7	1	3340	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6792	7	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12	10329	X	3537	-0-	-6792	-0-	7	1	3530	3	Y	-0-					-0-
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	7	1	3464	3	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					5
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					7
10	992	X	774	-0-	-218	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					7
11	960	X	890	-0-	-70	-0-	47	1	830	2	Y	12					19
							13	9									
12	992	X	830	-0-	-162	-0-	33	1	797	2	Y	-0-					19
01	775	X	522	-0-	-253	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					19

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7339	-0-	-814	-0-	14	1	7325	3	Y	-0-					10
09	7710	X	6850	-0-	-860	-0-	14	1	6836	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		7362	-0-	7362	7362	15	1	7347	3	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		7057	-0-	7057	14419	15	1	7039	3	Y	3					13
							3	9									
12	21075	X	6656	-0-	-14419	-0-	13	1	6637	3	Y	5					18
							6	9									
*01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	13	1	6375	3	Y	14					32
							15	9									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	88	1	1480	2	Y	-0-					6
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	149	1	1461	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	146	1	1328	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3096	129	1	1493	2	Y	-0-					6
12	4673	X	1577	-0-	-3096	-0-	176	1	1401	2	Y	-0-					6
*01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2015	-0-	-310	-0-	4	1	2011	3	Y	-0-					10
09	1980	X	1560	-0-	-420	-0-	3	1	1557	3	Y	-0-					10
10	2046	X	775	-0-	-1271	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					10
11	1980	X	655	-0-	-1325	-0-	1	1	654	3	Y	-0-					10
12	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	1	1	728	3	Y	-0-					10
01	2015	X	663	-0-	-1352	-0-	1	1	662	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					6
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
11	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	22	2	Y	12					20
							13	9									
12	DLQ G-10		357	-0-	357	393	14	1	343	2	Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1993	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	3	1	1932	3	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2150	3	1	2143	3	Y	4	4	8			21
							4	9									
11	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4221	3	1	2037	3	Y	28					49
							31	9									
12	6310	X	2089	-0-	-4221	-0-	3	1	2084	3	Y	2					51
							2	9									
*01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	3	1	2136	3	Y	-0-					51

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	1	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		550	-0-	550	550	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		573	-0-	573	1123	1	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	1653	X	530	-0-	-1123	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
*01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	9	1	4413	3	Y	-0-					12
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	11	1	5362	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		5065	-0-	5065	5065	10	1	5055	3	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		4411	-0-	4411	9476	9	1	4402	3	Y	-0-					12
12	13341	X	3865	-0-	-9476	-0-	8	1	3857	3	Y	-0-					12
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	7	1	3398	3	Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					9
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		24	-0-	24	70	2	1	22	2	Y	-0-					9
12	685	N	615	-0-	-70	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					9
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3451	-0-	351	351	7	1	3410	3	N	31	31	8			14
							34	9									
09	1949	N	1598	-0-	-351	-0-	3	1	1595	3	N	-0-					14
10	1302	N	802	-0-	-500	-0-	2	1	800	3	N	-0-					14
11	1260	X	801	-0-	-459	-0-	2	1	755	3	N	40					54
							44	9									
12	1302	X	784	-0-	-518	-0-	2	1	782	3	N	-0-					54
01	1302	X	743	-0-	-559	-0-	2	1	741	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		669	-0-	669	669	48	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		277	-0-	277	946	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	1226	X	280	-0-	-946	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	5	1	2569	3	Y	-0-					4
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	5	1	2414	3	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	5	1	2367	3	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4589	5	1	2212	3	Y	-0-					4
12	6725	X	2136	-0-	-4589	-0-	4	1	2132	3	Y	-0-					4
*01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	1984	3	Y	-0-					4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	177	1	1805	3	N	2	2	8			39
							2	9									
09	2190	N	1816	-0-	-374	-0-	146	1	1670	3	N	-0-					39
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	167	1	1786	3	N	-0-					39
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	175	1	1735	3	N	-0-					39
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	139	1	1416	3	N	-0-					39
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	191	1	1866	3	N	-0-					39

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	285	1	2907	3	N	38	2	8			68
							42	9									
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	336	1	3849	3	N	14					82
							15	9									
10	DLQ G-10		4497	-0-	4497	4497	385	1	4112	3	N	-0-					82
11	DLQ G-10		4050	-0-	4050	8547	366	1	3638	3	N	42					124
							46	9									
12	12575	X	4028	-0-	-8547	-0-	359	1	3669	3	N	-0-					124
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	341	1	3323	3	N	22					146
							24	9									

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	1	1	328	3	N	-0-					77
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	-0-					77
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	-0-					77
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-	2	1			75
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	1	1	299	3	N	-0-					75
01	527	N	248	-0-	-279	-0-	1	1	247	3	N	-0-					75

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
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	247	1	2524	3	N	-0-					15
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	3	N	-0-					15
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	243	1	2597	3	N	-0-					15
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	247	1	2449	3	N	-0-					15
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	251	1	2570	3	N	-0-					15
*01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	269	1	2617	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 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
08	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	7	1	3444	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3154	-0-	-416	-0-	6	1	3148	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	6	1	2915	3	Y	1					1
							1	9									
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5475	5	1	2548	3	Y	-0-					1
12	8266	X	2791	-0-	-5475	-0-	6	1	2784	3	Y	1					2
							1	9									
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	6	1	3074	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	3	N	200	176	1	10	8	27
							220	9									
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1263	3	N	54					81
							59	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	N	107	176	1	3	8	9
							118	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	N	136					145
							150	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	3	N	143	177	1			111
							157	9									
*01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	2	1	1133	3	N	48	137	1			22
							53	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	284	1	2901	3	N	1	1	8			21
							1	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	223	1	2553	3	N	-0-					21
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	277	1	2957	3	N	-0-					21
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	268	1	2660	3	N	-0-					21
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	284	1	2904	3	N	-0-					21
*01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	3	N	-0-					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	18	1	9153	3	N	-0-					30
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	18	1	8827	3	N	-0-					30
10	DLQ G-10		9349	-0-	9349	9349	19	1	9330	3	N	-0-					30
11	DLQ G-10		9150	-0-	9150	18499	19	1	9131	3	N	-0-					30
12	27708	X	9209	-0-	-18499	-0-	18	1	9191	3	N	-0-					30
*01	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	19	1	8958	3	N	3	24	1			9
							3	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	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
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	194	1	1980	3	N	-0-					8
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	171	1	1956	3	N	-0-					8
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	206	1	2205	3	N	4	4	8			8
							4	9									
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	2027	3	N	-0-					8
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	190	1	1938	3	N	-0-					8
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	432	1	616	3	N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	418	1	508	3	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	432	1	553	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	418	1	532	3	N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	432	1	452	3	N	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	432	1	451	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	N	-0-					15
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	182	1	2082	3	N	-0-					15
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	209	1	2237	3	N	-0-					15
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	231	1	2295	3	N	-0-					15
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	215	1	2198	3	N	-0-					15
01	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	217	1	2118	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

08	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	4 36	1 9	2962	3	N	33	12	8			46
09	2970	X	2699	-0-	-271	-0-	4	1	2695	3	N	-0-					46
10	DLQ G-10		3036	-0-	3036	3036	4 6	1 9	3026	3	N	5	5	8			46
11	DLQ G-10		2967	-0-	2967	6003	4 31	1 9	2932	3	N	28					74
12	9060	X	3057	-0-	-6003	-0-	4	1	3053	3	N	-0-					74
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	4	1	2957	3	N	-0-					74

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

08	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	3	1	1611	3	Y	-0-					6
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	4	1	2101	3	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	4 3	1 9	2139	3	Y	3					9
11	DLQ G-10		1964	-0-	1964	4110	4 10	1 9	1950	3	Y	9					18
12	6133	X	2023	-0-	-4110	-0-	4 6	1 9	2013	3	Y	5					23
*01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	3	1	1513	3	Y	-0-					23

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

08	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	3	1	1710	3	N	-0-					28
09	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	3 9	1 9	1608	3	N	8					36
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	3	1	1645	3	N	-0-					36
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	3	1	1498	3	N	-0-					36
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	3	1	1588	3	N	-0-					36
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	3	1	1551	3	N	-0-					36

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	4	1	3206	3	N	-0-					15
09	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	4	1	2932	3	N	-0-					15
10	DLQ G-10		3075	-0-	3075	3075	4	1	3071	3	N	-0-					15
11	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6078	4	1	2999	3	N	-0-					15
12	10027	X	3949	-0-	-6078	-0-	5 22	1 9	3922	3	N	20					35
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	6	1	4102	3	N	-0-					35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	9	1	4576	3	N	-0-					13
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	7	1	3450	3	N	-0-					13
10	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	8	1	3830	3	N	-0-					13
11	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7414	7	1	3569	3	N	-0-					13
12	11354	X	3940	-0-	-7414	-0-	8	1	3932	3	N	-0-					13
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	8	1	3611	3	N	-0-					13

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
08	10292	X	10261	-0-	-31	-0-	1218	1	9032	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	9720	X	9229	-0-	-491	-0-	1188	1	8041	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7515	-0-	7515	7515	1114	1	6401	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8911	-0-	8911	16426	1052	1	7859	3	N	-0-					-0-
12	25334	X	8908	-0-	-16426	-0-	1047	1	7861	3	N	-0-					-0-
*01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1056	1	7834	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					10
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					10
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					10
01	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					10

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
08	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	2	1	1346	3	N	-0-					18
09	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	2	1	1375	3	N	-0-					18
10	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	2	1	1403	3	N	-0-					18
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	2	1	1237	3	N	-0-					18
12	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	2	1	1307	3	N	-0-					18
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	2	1	1331	3	N	-0-					18

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
08	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	4	1	2657	3	N	-0-					23
09	2760	N	2614	-0-	-146	-0-	4	1	2610	3	N	-0-					23
10	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	4	1	2775	3	N	-0-					23
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	4	1	2689	3	N	-0-					23
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2811	3	N	-0-					23
01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	4	1	2735	3	N	-0-					23

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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	N	-0-					28
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
10	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					28
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	N	-0-					28
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	5270	X	4889	-0-	-381	-0-	6	1	4743	3	N	127	2	8			141
							140	9									
09	5220	X	4941	-0-	-279	-0-	7	1	4934	3	N	-0-					141
10	DLQ G-10		5029	-0-	5029	5029	7	1	5016	3	N	5	5	8			141
							6	9									
11	DLQ G-10		4452	-0-	4452	9481	6	1	4440	3	N	5					146
							6	9									
12	14321	X	4840	-0-	-9481	-0-	7	1	4825	3	N	7					153
							8	9									
*01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	7	1	4890	3	N	-0-					153

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
08	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	13	1	9537	3	N	10	10	8			13
							11	9									
09	9900	X	8832	-0-	-1068	-0-	12	1	8820	3	N	-0-					13
10	DLQ G-10		9289	-0-	9289	9289	13	1	9276	3	N	-0-					13
11	DLQ G-10		9278	-0-	9278	18567	13	1	9265	3	N	-0-					13
12	28841	X	10274	-0-	-18567	-0-	14	1	10260	3	N	-0-					13
*01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	14	1	10104	3	N	20					33
							22	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	2	1	1643	3	N	10	10	8			58
							11	9									
09	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	2	1	1563	3	N	-0-					58
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	2	1	1675	3	N	-0-					58
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	1643	3	N	-0-					58
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	1826	3	N	-0-					58
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	3	N	12					70
							13	9									

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
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	1	1	408	3	N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	N	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	N	-0-					-0-

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
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	2	1	1733	3	N	-0-					13
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	2	1	1635	3	N	-0-					13
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	2	1	1657	3	N	-0-					13
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	2	1	1522	3	N	-0-					13
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	2	1	1491	3	N	-0-					13
01	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	2	1	1405	3	N	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	93	1	953	3	N	-0-					15
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	75	1	863	3	N	-0-					15
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	918	3	N	-0-					15
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	94	1	934	3	N	-0-					15
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	921	3	N	-0-					15
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	89	1	865	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	2	1	1422	3	N	-0-					15
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1	1	997	3	N	8					23
							9	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	3	N	-0-					23
11	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	2	1	1138	3	N	-0-					23
12	1054	N	917	-0-	-137	-0-	1	1	916	3	N	-0-					23
01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1	1	1023	3	N	-0-					23

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

08	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	121	1	1238	3	N	-0-					32
09	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	108	1	1241	3	N	-0-					32
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	146	1	1566	3	N	-0-					32
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	146	1	1449	3	N	-0-					32
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	139	1	1419	3	N	-0-					32
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	151	1	1468	3	N	-0-					32

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	11	1	5713	3	N	-0-					10
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	12	1	5650	3	N	108					118
							119	9									
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	12	1	5856	3	N	5					123
							6	9									
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	11	1	5476	3	N	20					143
							22	9									
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	11	1	5547	3	N	1					144
							1	9									
*01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	12	1	5491	3	N	2	138	1			8
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	N	-0-					15
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	4	1	1826	3	N	-0-					15
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	4	1	2031	3	N	-0-					15
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	4	1	1792	3	N	-0-					15
12	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	3	1	1567	3	N	-0-					15
01	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	3	1	1587	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	5	1	3674	3	N	-0-					20
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	4	1	2996	3	N	-0-					20
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	4	1	3020	3	N	-0-					20
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	5	1	3216	3	N	5					25
							6	9									
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	5	1	3486	3	N	-0-					25
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	5	1	3460	3	N	-0-					25

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
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	678	1	1825	3	N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	636	1	2134	3	N	-0-					-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	684	1	1869	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	577	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	600	1	1351	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1564	-0-	-513	-0-	606	1	958	3	N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	N	-0-					15
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	3	N	-0-					15
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	2	1	1725	3	N	37	7	8			45
							41	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	2	1	1484	3	N	-0-					45
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	2	1	1403	3	N	8					53
							9	9									
01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	2	1	1349	3	N	25	63	1			15
							28	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	2	1	1250	3	N	-0-					13
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	-0-					13
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1	1	1030	3	N	-0-					13
11	1200	N	953	-0-	-247	-0-	1	1	952	3	N	-0-					13
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1	1	1064	3	N	-0-					13
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	2	1	1098	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	238	1	2427	3	N	-0-					15
09	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	185	1	2119	3	N	-0-					15
10	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	217	1	2325	3	N	-0-					15
11	2580	N	2019	-0-	-561	-0-	185	1	1834	3	N	-0-					15
12	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	195	1	1998	3	N	-0-					15
01	2542	N	1833	-0-	-709	-0-	171	1	1662	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	6	1	3118	3	N	-0-					7
09	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	5	1	2680	3	N	-0-					7
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3361	3	N	13					20
							14	9									
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	6	1	3060	3	N	3					23
							3	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	7	1	3346	3	N	2					25
							2	9									
*01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	7	1	3140	3	N	-0-					25

EL CLARENO 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
08	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	4	1	2218	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	4	1	2161	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	4	1	1923	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	4	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	4	1	2206	3	N	-0-					-0-
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2191	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	5	30	1			17

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					56
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					56
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					56
11	990	N	587	-0-	-403	-0-	577	2	10	9	N	9					65
12	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	2			N	-0-					65
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					65

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
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	724	1	3066	2	N	-0-					113
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	559	1	2802	2	N	-0-					113
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	531	1	3289	2	N	-0-					113
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	663	1	2942	2	N	41					154
							45	9									
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	190	1	4511	2	N	26	162	1			18
							29	9									
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	472	1	3439	2	N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	1502	-0-	-1195	-0-	287	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	229	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	154	1	954	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	255	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	50	1	1187	2	N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3100	N	1428	-0-	-1672	1236	272	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	2834	N	1598	-0-	-1236	-0-	257	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	237	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	316	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	54	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	192	1	1398	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	21	1	79	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	200	28	1	72	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	500	1	1469	2	Y	6					188
							7	9									
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	400	1	1173	2	Y	12					200
							13	9									
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	484	1	1408	2	Y	16					216
							18	9									
11	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	326	1	989	2	Y	3					219
							3	9									
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	396	1	942	2	Y	20	122	1			117
							22	9									
01	1922	N	1106	-0-	-816	-0-	344	1	756	2	Y	5					122
							6	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

08	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	418	1	3385	2	Y	-0-					25
09	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	420	1	3466	2	Y	-0-					25
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	426	1	3541	2	Y	-0-					25
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	429	1	3461	2	Y	-0-					25
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	432	1	3452	2	Y	-0-					25
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	574	1	4053	2	Y	2					27
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	85	1	690	2	Y	1					4
							1	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	661	2	Y	-0-					4
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	Y	-0-					4
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	66	1	528	2	Y	1					5
							1	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	Y	-0-					5
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					5

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
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					-0-

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
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	62	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	62	1	756	2	Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	66	1	744	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	639	1	6600	2	Y	19					49
							21	9									
09	6900	X	6899	-0-	-1	-0-	550	1	6342	2	Y	6					55
							7	9									
10	7006	X	6945	-0-	-61	-0-	502	1	6435	2	Y	7					62
							8	9									
11	6780	X	6564	-0-	-216	-0-	480	1	6070	2	Y	13					75
							14	9									
12	7006	X	6547	-0-	-459	-0-	506	1	6040	2	Y	1					76
							1	9									
01	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	496	1	5778	2	Y	14	80	1			10
							15	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8508	-0-	-1567	-0-	8507	2	1	9	Y	1	8	1			3
09	9750	X	9208	-0-	-542	-0-	680	1	8528	2	Y	-0-	2	1			1
10	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	733	1	9153	2	Y	4					5
							4	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	736	1	8990	2	Y	5					10
							6	9									
12	8525	X	2696	-0-	-5829	-0-	235	1	2460	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
01	8525	X	7397	-0-	-1128	-0-	605	1	6790	2	Y	2	6	1			1
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	767	2	Y	-0-					2
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	103	1	848	2	Y	-0-					2
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	-0-					2
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	99	1	795	2	Y	-0-					2
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	143	1	1006	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4450	2	47	9	Y	43					43
01	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			Y	-0-	43	1			-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	173	1	1402	2	Y	23					46
							25	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	Y	8					54
							9	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	162	1	1346	2	Y	27					81
							30	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	157	1	1269	2	Y	67					148
							74	9									
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1322	2	Y	32	156	1			24
							35	9									
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1291	2	Y	4					28
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4433	X	2259	-0-	-2174	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	N	11	6	1			5

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	47	1	377	2	Y	-0-					12
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					12
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	2					14
							2	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					14
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	Y	-0-					19

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-

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
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					11
09	3000	N	3114	-0-	114	114	3091	2	23	9	Y	21					32
10	3100	N	3087	-0-	-13	101	3086	2	1	9	Y	1					33
11	3000	N	3047	-0-	47	148	3021	2	26	9	Y	24					57
*12	2298	N	2150	-0-	-148	-0-	2139	2	11	9	Y	10	20	1			47
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2951	2	1	9	Y	1	33	1			15

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	148	1	1974	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	Y	1					1
							1	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	140	1	2161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	43	1	2178	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2161	2	Y	1					1
							1	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	847	2	32	9	Y	29	17	1			16
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	1					17
							1	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	3					20
							3	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	876	2	Y	3					23
							3	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	4					27
							4	9									
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	82	1	933	2	Y	5	30	1			2
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	42	-0-	-5197	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	72	1	586	2	Y	1					5
							1	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					5
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	571	2	Y	-0-					5
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	52	1	415	2	Y	1					6
							1	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					6
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	434	1	3511	2	Y	-0-					10
09	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	396	1	3263	2	Y	-0-					10
10	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	395	1	3288	2	Y	-0-					10
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	394	1	3178	2	Y	-0-					10
*12	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	405	1	3237	2	Y	-0-	9	1			1
*01	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	398	1	2810	2	Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			Y	-0-		2	1		1
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	187	1	2343	2	Y	1					2
							1	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	Y	1					3
							1	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	177	1	2160	2	Y	1					4
							1	9									
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	206	1	2156	2	Y	1		2	1		3
							1	9									
01	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	195	1	2194	2	Y	1		2	1		2
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	26	1	214	2	Y	-0-					1
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	Y	-0-					1
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					1
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					1
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					4
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					4
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	665	2	Y	-0-					4
11	810	N	580	-0-	-230	-0-	45	1	535	2	Y	-0-					4
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					4
*01	713	N	629	-0-	-84	-0-	51	1	578	2	Y	-0-					4

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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	93	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	89	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	2	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	98	1	689	2	Y	-0-					-0-

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
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	2	Y	-0-					3
09	1530	N	496	-0-	-1034	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					3
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	96	1	802	2	Y	-0-					3
11	1080	N	836	-0-	-244	-0-	92	1	744	2	Y	-0-					3
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	137	1	1095	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	169	1	1193	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4	30	1			10
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	64	58	1			16
							70	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	20					36
							22	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	Y	27					63
							30	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	Y	18	47	1			34
							20	9									
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	22	51	1			5
							24	9									

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

08	1147	N	634	-0-	-513	-0-	56	1	578	2	N	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	53	1	608	2	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	872	2	N	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	778	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

08	837	N	579	-0-	-258	-0-	51	1	526	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	44	1	511	2	Y	1					5
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	1					6
							1	9									
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	1					7
							1	9									
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	2	Y	-0-					7
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3329	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	155	1	2068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3162	X	2204	-0-	-958	-0-	145	1	2058	2	Y	1					1
							1	9									
11	3210	X	2355	-0-	-855	-0-	143	1	2210	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3317	X	2212	-0-	-1105	-0-	43	1	2168	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	47	1	2018	2	Y	1					1
							1	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

08	1085	N	816	-0-	-269	-0-	72	1	742	2	Y	2					7
							2	9									
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	64	1	733	2	Y	1					8
							1	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	Y	1					9
							1	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	725	2	Y	2					11
							2	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	Y	-0-					11
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	Y	2	10	1			3
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	194	1	2591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2694	2	Y	1					1
							1	9									
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	167	1	2577	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	3100	N	3719	-0-	619	619	72	1	3645	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	3100	N	4136	-0-	1036	1655	93	1	4041	2	Y	2					2
							2	9									

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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2110	2	40	9	Y	36	30	1			17
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1979	2	Y	2					19
							2	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	173	1	2088	2	Y	4					23
							4	9									
11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	164	1	1869	2	Y	4					27
							4	9									
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	185	1	1869	2	Y	6					33
							7	9									
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	161	1	1820	2	Y	7	34	1			6
							8	9									

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
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					-0-

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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	166	1	2215	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	160	1	2264	2	Y	1					1
							1	9									
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2112	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	46	1	2317	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	57	1	2483	2	Y	1					1
							1	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. (I) GAS 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	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					3
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	107	1	1050	2	Y	-0-					3
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	118	1	1120	2	Y	-0-					3
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	2	Y	-0-					3
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	960	2	Y	-0-					3
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	135	1	1102	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	702	-0-	-817	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	Y	1					1
							1	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	2	Y	1					2
							1	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. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	1209	N	826	-0-	-383	-0-	73	1	751	2	Y	2					6
							2	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	1					7
							1	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	2	Y	-0-					7
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	Y	2					9
							2	9									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	-0-					9
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									

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
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	651	X	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	517	-0-	-165	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

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
08	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	306	1	4235	2	Y	-0-					-0-
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	322	1	4227	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	323	1	3817	2	Y	-0-					-0-
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	311	1	3753	2	Y	-0-					-0-
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	292	1	3349	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
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					7
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					7
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					7
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					7
12	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	2			N	-0-					7
01	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	3249	2			N	-0-					7

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
08	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3230	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	245	1	3270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	237	1	3364	2	Y	2					2
							2	9									
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	186	1	2871	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	3441	X	2268	-0-	-1173	-0-	44	1	2223	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	54	1	2356	2	Y	1					1
							1	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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	2	Y	-0-					2
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					2
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	Y	-0-					2
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					2
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					2
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	2	Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5461	-0-	-677	-0-	5404	2	57	9	Y	52	65	1			16
09	5940	X	5543	-0-	-397	-0-	435	1	5105	2	Y	3					19
							3	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	444	1	5367	2	Y	6					25
							7	9									
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	428	1	4894	2	Y	7					32
							8	9									
12	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	488	1	4930	2	Y	7					39
							8	9									
01	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	422	1	4787	2	Y	10	45	1			4
							11	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	934	-0-	-244	-0-	103	1	830	2	Y	1					6
							1	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	2	Y	-0-					6
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	844	2	Y	-0-					6
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	822	2	Y	1					7
							1	9									
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	831	2	Y	-0-					7
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	Y	-0-					7

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1488	2	35	9	N	32	23	1			16
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	123	1	1448	2	N	2					18
							2	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	123	1	1482	2	N	3					21
							3	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	2	N	4					25
							4	9									
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	132	1	1334	2	N	4					29
							4	9									
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	N	6	32	1			3
							7	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	137	1	1111	2	Y	2					8
							2	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	144	1	1184	2	Y	-0-					8
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	146	1	1212	2	Y	-0-					8
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	129	1	1038	2	Y	2					10
							2	9									
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	Y	1					11
							1	9									
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	128	1	899	2	Y	-0-					11

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3100	N	5870	-0-	2770	8874	5815	2	55	9	Y	50	39	1			24
09	11320	X	2446	-0-	-8874	-0-	191	1	2248	2	Y	6					30
							7	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1	2838	2	Y	1					31
							1	9									
11	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	433	1	4953	2	Y	13					44
							14	9									
12	5766	X	2338	-0-	-3428	-0-	210	1	2126	2	Y	2					46
							2	9									
01	5766	X	2215	-0-	-3551	-0-	179	1	2024	2	Y	11	13	1			44
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-

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
08	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	187	1	1515	2	Y	2					8
							2	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	188	1	1554	2	Y	1					9
							1	9									
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	183	1	1521	2	Y	1					10
							1	9									
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	2					12
							2	9									
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1346	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	247	1	1743	2	Y	1					13
							1	9									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5983	X	4469	-0-	-1514	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	386	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	380	1	4988	2	N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	427	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	381	1	4366	2	N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

08	713	N	181	-0-	-532	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

08	3100	N	4463	-0-	1363	1363	4463	2			N	-0-					-0-
09	2892	N	1529	-0-	-1363	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	982	-0-	-398	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	869	-0-	-557	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					9
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					9
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					9
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1184	2			N	-0-					9
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					9
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	3784	-0-	-2633	-0-	3767	2	17	9	N	15	11	1			4
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					4
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-	4	1			-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

08	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					5
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					5
10	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	2			N	-0-					5
11	3000	N	3119	-0-	119	161	3119	2			N	-0-					5
*12	3100	N	3283	-0-	183	344	3283	2			N	-0-					5
*01	3333	X	2989	-0-	-344	-0-	2989	2			N	-0-					5

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	4180	2			N	-0-					1
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					1
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4301	2	66	9	N	60	41	1			20
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					20
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-	19	1			1
*01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3424	2	94	9	N	85	66	1			20

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9636	-0-	-1090	-0-	9592	2	44	9	N	40	71	1			73
09	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10752	2	65	9	N	59					132
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11380	2	54	9	N	49	174	1			7
11	12150	X	11212	-0-	-938	-0-	11140	2	72	9	N	65					72
12	11718	X	11151	-0-	-567	-0-	11028	2	123	9	N	112					184
01	11439	X	10470	-0-	-969	-0-	10416	2	54	9	N	49	72	1			161

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
08	21576	X	21156	-0-	-420	-0-	21128	2	28	9	N	25	165	1			90
09	20880	X	20360	-0-	-520	-0-	20221	2	139	9	N	126					216
10	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21174	2	142	9	N	129	117	1			228
11	20640	X	20573	-0-	-67	-0-	20362	2	211	9	N	192					420
12	21204	X	20922	-0-	-282	-0-	20820	2	102	9	N	93	342	1			171
01	21328	X	20949	-0-	-379	-0-	20803	2	146	9	N	133	95	1			209

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					2
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					2
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					2
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					2
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					2
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5600	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	386	1	5155	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	366	1	5193	2	Y	2					2
							2	9									
11	5430	X	5407	-0-	-23	-0-	329	1	5074	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	104	1	5229	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	114	1	4931	2	Y	2					3
							2	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	2	11	9	N	10					10
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					10
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	429	2	44	9	N	40	38	1			12
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					12
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					12
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-	2	1			10

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2577	2	98	9	N	89	64	1			25

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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2729	-0-	-619	-0-	2728	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	3240	X	2920	-0-	-320	-0-	203	1	2716	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	207	1	2931	2	Y	1					1
							1	9									
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	186	1	2862	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	60	1	3006	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2894	2	Y	1					3
							1	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1935	-0-	-1103	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	177	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	184	1	2418	2	Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	192	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	181	1	2071	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	45	1	361	2	Y	1					4
							1	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	57	1	471	2	Y	-0-					4
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	441	2	Y	2					6
							2	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	438	2	Y	1					7
							1	9									
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	107	1	753	2	Y	-0-					3

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	2003	2	11	9	Y	10	143	1			52
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	98	118	1			32
							108	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	171	1	2133	2	Y	63					95
							69	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	168	1	2043	2	Y	79					174
							87	9									
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	172	1	1804	2	Y	48	131	1			91
							53	9									
01	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	149	1	1676	2	Y	42	126	1			7
							46	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	2	Y	-0-					4
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	Y	-0-					4
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	Y	-0-					4
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					4
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	2					6
							2	9									
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					6

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1	1109	2	N	-0-					34
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	213	1	2460	2	N	-0-					34
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	158	1	2022	2	N	-0-					34
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	135	1	1704	2	N	-0-					34
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	140	1	1669	2	N	-0-					34
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	2	N	-0-					34

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1244	2	N	-0-					14
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-					14
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1486	2	N	-0-					14
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					14
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	2	N	-0-					14
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	2	N	-0-					14

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					4
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					4
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					4
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					4
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					4
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					4
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138																	
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7					7
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186																	
08	1705	X	1629	-0-	-76	-0-	180	1	1428	2	N	19	9	1			36
							21	9									
09	1830	X	1395	-0-	-435	-0-	68	1	1326	2	N	1	8	1			29
							1	9									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	231	1	3450	2	N	-0-					29
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	151	1	2351	2	N	11					40
							12	9									
*12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	145	1	2172	3	N	-0-					40
*01	3317	X	2147	-0-	-1170	-0-	163	1	1982	3	N	2	1	1			41
							2	9									
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370																	
08	806	N	688	-0-	-118	-0-	111	1	577	2	Y	-0-					86
09	780	N	497	-0-	-283	-0-	75	1	405	2	Y	15					101
							17	9									
*10	682	N	485	-0-	-197	-0-	9	1	384	2	Y	84	163	1			22
							92	9									
*11	660	N	523	-0-	-137	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					22
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	212	1	435	2	Y	-0-					22
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	Y	44					66
							48	9									
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222																	
08	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	92	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	83	1	958	2	Y	16					16
							18	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	951	2	Y	14	11	1			20
							15	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	8	23	1			5
							9	9									
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	7					12
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	749	1	7735	2	Y	42	110	1			13
							46	9									
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	632	1	7291	2	Y	-0-					13
10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	588	1	7540	2	Y	56	29	1			40
							62	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	586	1	7418	2	Y	-0-	40	1			-0-
*12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	583	1	6949	2	Y	6					6
							7	9									
*01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	459	1	5346	2	Y	63					69
							69	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
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	260	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	296	1	3410	2	Y	52					52
							57	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	275	1	3524	2	Y	43	39	1			56
							47	9									
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	227	1	2867	2	Y	40	36	1			60
							44	9									
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	226	1	2693	2	Y	28	77	1			11
							31	9									
01	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	191	1	2221	2	Y	23					34
							25	9									

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	2					2
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					25
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					25
*10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-	8	7			17
*11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-					17
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					17

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1342	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	Y	-0-					2
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					2
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	Y	-0-					2
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	80	1	930	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	32	-0-	-371	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	140	-0-	-490	-0-	5	1	115	2	Y	18					18
							20	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	2	Y	-0-					18
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	352	1	745	2	Y	-0-					18

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	869	2	Y	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	68	1	816	2	Y	-0-					-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	156	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	150	1	1731	2	Y	26					26
							29	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	139	1	1780	2	Y	21	20	1			27
							23	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	1474	2	Y	21	19	1			29
							23	9									
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	1386	2	Y	14	39	1			4
							15	9									
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1327	2	Y	14					18
							15	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2201	-0-	-1333	-0-	194	1	2007	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2294	-0-	-1126	-0-	180	1	2080	2	Y	31					31
							34	9									
10	3348	X	2309	-0-	-1039	-0-	165	1	2115	2	Y	26	25	1			32
							29	9									
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	167	1	2110	2	Y	30	25	1			37
							33	9									
12	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	166	1	1978	2	Y	20	54	1			3
							22	9									
01	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	145	1	1694	2	Y	18					21
							20	9									

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
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	24	1	389	3	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
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	168	1	3296	3	N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	178	1	3361	3	N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	614	1	3276	3	N	-0-					-0-
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	631	1	3233	3	N	-0-					-0-
*01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	638	1	3095	3	N	-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
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	148	1	1174	2	N	16	7	1			34
							18	9									
09	1320	N	874	-0-	-446	-0-	43	1	830	2	N	1	6	1			29
							1	9									
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					29
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	2	N	14	3	1	29	7	11
							15	9									
*12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	3	N	24					35
							26	9									
*01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	158	1	1932	3	N	-0-					35

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
08	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	1150	-0-	-1370	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	232	-0-	-1163	-0-	232	2			N	-0-					-0-

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
08	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3147	2			Y	-0-					13
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	378	1	3718	2	Y	-0-					13
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	396	1	3756	2	Y	-0-					13
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	410	1	3377	2	Y	-0-					13
*12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	451	1	3574	2	Y	-0-					13
*01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	447	1	3639	2	Y	-0-					13

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
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	147	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	Y	21					21
							23	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	136	1	1745	2	Y	21	20	1			22
							23	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1517	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	2	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	14					14
							15	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					-0-

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
08	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	718	1	5682	2	N	74	34	1			127
							81	9									
09	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	303	1	5922	2	N	7	34	1			100
							8	9									
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					100
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	463	1	7208	2	N	15	3	1	100	7	12
							17	9									
12	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	385	1	5761	3	N	42					54
							46	9									
01	6479	X	4302	-0-	-2177	-0-	323	1	3940	3	N	35					89
							39	9									

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
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	3	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	62	1	1026	3	N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	72	1	1170	3	N	-0-					-0-

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
08	2573	X	1600	-0-	-973	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2088	-0-	-402	-0-	164	1	1894	2	Y	27					27
							30	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	216	1	2773	2	Y	33	26	1			34
							36	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	224	1	2834	2	Y	40	29	1			45
							44	9									
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	192	1	2295	2	Y	24	63	1			6
							26	9									
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	15					21
							17	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	18815	-0-	-1862	-0-	2083	1	16489	2	N	221	100	1			321
							243	9									
09	20010	X	17123	-0-	-2887	-0-	833	1	16269	2	N	19	104	1			236
							21	9									
*10	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	1735	1	25860	2	N	16	179	7			73
							18	9									
*11	19140	X	17471	-0-	-1669	-0-	1051	1	16362	2	N	53					126
							58	9									
*12	19499	X	18026	-0-	-1473	-0-	1126	1	16870	3	N	27					153
							30	9									
01	21731	X	18369	-0-	-3362	-0-	1387	1	16918	3	N	58	182	1			29
							64	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			Y	-0-					2
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	355	1	3495	2	Y	-0-					2
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	371	1	3517	2	Y	-0-					2
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	401	1	3300	2	Y	-0-					2
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	443	1	3508	2	Y	-0-					2
01	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	425	1	3463	2	Y	-0-					2

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	185	1	1464	2	N	20	9	1			108
							22	9									
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	80	1	1560	2	N	2	9	1			101
							2	9									
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	153	1	2277	2	N	-0-	88	7			13
11	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	97	1	1514	2	N	-0-					13
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	2059	3	N	-0-					13
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2069	3	N	3	1	1			15
							3	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					1
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	13	1	67	2	Y	15					16
							17	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	20	32	1			4
							22	9									
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					4
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	166	1	341	2	Y	-0-					4
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	Y	25					29
							28	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	228	1	1806	2	N	30	181	1			67
							33	9									
09	2070	N	1657	-0-	-413	-0-	81	1	1574	2	N	2	11	1			58
							2	9									
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					58
11	2010	N	52	-0-	-1958	-0-	2	1	33	2	N	15	3	1	58	7	12
							17	9									
12	1705	N	241	-0-	-1464	-0-	14	1	202	3	N	23					35
							25	9									
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					35

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
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	65	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	3	N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	3	N	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	168	1	1333	2	N	23	138	1			55
							25	9									
09	2610	X	1123	-0-	-1487	-0-	55	1	1067	2	N	1	10	1			46
							1	9									
*10	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	100	1	1488	2	N	194	147	1	40	7	53
							213	9									
*11	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	71	1	1105	2	N	-0-					53
*12	2201	X	2149	-0-	-52	-0-	135	1	2014	3	N	-0-					53
*01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	N	108	39	1			122
							119	9									

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5423	X	5015	-0-	-408	-0-	5006	2	9	9	Y	8					8
*03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5321	2			Y	-0-					8
*04	5640	X	4963	-0-	-677	-0-	4963	2			Y	-0-					8
*05	5828	X	4843	-0-	-985	-0-	4843	2			Y	-0-					8
*06	5340	X	3513	-0-	-1827	-0-	3513	2			Y	-0-					8
*07	5363	X	1862	-0-	-3501	-0-	1862	2			Y	-0-					8
*08	5332	X	1179	-0-	-4153	-0-	1179	2			Y	-0-					8
*09	4950	X	3919	-0-	-1031	-0-	264	1	3655	2	Y	-0-					8
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	280	1	3677	2	Y	-0-					8
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	293	1	3457	2	Y	-0-					8
*12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	286	1	3279	2	Y	-0-					8
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	286	1	3279	2	Y	-0-					8

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
08	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	313	1	5159	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4992	-0-	-768	-0-	292	1	4700	3	N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	312	1	5100	3	N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	300	1	4973	3	N	-0-					-0-
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	359	1	5808	3	N	-0-					-0-
*01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	366	1	5952	3	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
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	149	3	N	-0-					18
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	N	-0-					18
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					18
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-					18
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					18
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					18

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
08	1488	N	847	-0-	-641	-0-	48	1	799	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	587	-0-	-643	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2965	-0-	-631	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	42	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	88	1	3180	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	273	1	2826	2	Y	9					24
							10	9									
09	3810	X	3055	-0-	-755	-0-	244	1	2808	2	Y	3					27
							3	9									
10	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	217	1	2789	2	Y	3					30
							3	9									
11	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	173	1	2190	2	Y	5					35
							6	9									
12	3069	X	2430	-0-	-639	-0-	188	1	2241	2	Y	1					36
							1	9									
*01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	277	1	3230	2	Y	8	37	1			7
							9	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	64	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	783	-0-	-357	-0-	45	1	738	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

08	558	N	485	-0-	-73	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	2	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	N	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

08	4712	X	2589	-0-	-2123	-0-	228	1	2361	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	4380	X	2677	-0-	-1703	-0-	214	1	2463	2	Y	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	211	1	2711	2	Y	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	185	1	2346	2	Y	-0-					-0-
*12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	175	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	155	1	1803	2	Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

08	713	N	153	-0-	-560	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	127	1	2096	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	138	1	2222	3	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	136	1	2218	3	N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1642	3	N	-0-					-0-
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	127	1	2051	3	N	-0-					-0-
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	134	1	2177	3	N	-0-					-0-

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
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	193	1	1527	2	N	20	9	1			166
							22	9									
09	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	76	1	1485	2	N	1	9	1			158
							1	9									
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	169	1	2524	2	N	1	39	1	108	7	12
							1	9									
*11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	95	1	1480	2	N	-0-					12
*12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	185	1	2759	3	N	-0-					12
01	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	179	1	2185	3	N	2	4	1			10
							2	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4340	-0-	-558	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4172	-0-	-538	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3901	-0-	-966	-0-	49	1	3852	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	106	1	3803	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	60	1	2178	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4360	-0-	-20	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	54	1	4267	2	Y	-0-					-0-
*01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	123	1	4438	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	14779	-0-	-1775	-0-	14771	2	8	9	Y	7	11	1			10
09	16020	X	15948	-0-	-72	-0-	1110	1	14834	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
10	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	1040	1	14755	2	Y	6					9
							7	9									
11	14700	X	14525	-0-	-175	-0-	884	1	13629	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
*12	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	294	1	14752	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
01	16151	X	15800	-0-	-351	-0-	356	1	15436	2	Y	7					12
							8	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	39	1	3116	2	Y	-0-					-0-
*01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	91	1	3285	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	79	1	1297	3	N	-0-	10	1			-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	137	1	2278	3	N	-0-					-0-
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	169	1	2742	3	N	-0-					-0-
*01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	167	1	2704	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-	2	1			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	69	1	1119	3	N	23					23
							25	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	3	N	-0-					23
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	3	N	51					74
							56	9									
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	N	-0-	74	1			-0-
01	1209	N	901	-0-	-308	-0-	52	1	849	3	N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	3	N	-0-					-0-
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	47	1	757	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

08	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	227	1	3737	3	N	-0-	30	1			-0-
09	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	204	1	3281	3	N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	213	1	3482	3	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3389	3	N	91	83	1			8
							100	9									
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	212	1	3431	3	N	-0-					8
*01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	223	1	3618	3	N	-0-					8

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	N	-0-					32
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	205	1	2363	2	N	-0-					32
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	199	1	2547	2	N	-0-					32
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	174	1	2199	2	N	-0-					32
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	172	1	2048	2	N	23					55
							25	9									
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	157	1	1831	2	N	-0-					55

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	258	1	4254	3	N	-0-					3
09	4830	X	3407	-0-	-1423	-0-	199	1	3208	3	N	-0-	3	1			-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	313	1	5122	3	N	-0-					-0-
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	303	1	5027	3	N	-0-					-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	303	1	4904	3	N	-0-					-0-
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	315	1	5120	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

08	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3385	-0-	-515	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	41	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	99	1	3556	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

08	2511	X	1614	-0-	-897	-0-	142	1	1472	2	N	-0-					20
09	2430	X	982	-0-	-1448	-0-	78	1	904	2	N	-0-					20
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	256	1	3291	2	N	-0-					20
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	258	1	3263	2	N	-0-					20
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	248	1	2956	2	N	-0-					20
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	311	1	3625	2	N	-0-					20

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

08	7905	X	5718	-0-	-2187	-0-	5623	2	95	9	Y	86	157	1			83
09	7650	X	5714	-0-	-1936	-0-	391	1	5227	2	Y	87	146	1			24
							96	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	371	1	5259	2	Y	78					102
							86	9									
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	368	1	5674	2	Y	165	158	1			109
							182	9									
*12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	108	1	5406	2	Y	106	157	1			58
							117	9									
*01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	115	1	5008	2	Y	76					134
							84	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1121	-0-	-439	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1353	-0-	-755	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	13	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	32	1	1151	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

08	1178	N	810	-0-	-368	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1820	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5393	-0-	-776	-0-	5393	3			N	-0-			-0-
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	704	1	5121	3	N	-0-			-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-			-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	761	1	6066	3	N	-0-			-0-
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	700	1	5311	3	N	-0-			-0-
01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	679	1	4852	3	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

08	5425	X	5090	-0-	-335	-0-	5090	2			Y	-0-			-0-
09	5250	X	4714	-0-	-536	-0-	4714	2			Y	-0-			-0-
10	5580	X	4886	-0-	-694	-0-	4886	2			Y	-0-			-0-
11	5400	X	4614	-0-	-786	-0-	4614	2			Y	-0-			-0-
12	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	59	1	4639	2	Y	-0-			-0-
01	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	123	1	4418	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

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-			-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	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

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	N	-0-			-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	N	-0-			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

08	2418	X	1480	-0-	-938	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
09	2280	X	1636	-0-	-644	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-			-0-
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	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

08	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-			-0-
10	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-			-0-
12	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	34	1	2707	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	52	1	1884	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	2767	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	198	1	2649	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	191	1	2712	2	Y	1					1
							1	9									
11	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	122	1	1881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	64	1	3210	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	62	1	2707	2	Y	1					2
							1	9									

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
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

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
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	766	1	5576	3	N	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	709	1	5645	3	N	47					47
							52	9									
*12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	770	1	5839	3	N	-0-					47
01	6541	X	6444	-0-	-97	-0-	791	1	5653	3	N	-0-					47

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
08	7409	X	1507	-0-	-5902	-0-	86	1	1414	3	N	6					25
							7	9									
09	7170	X	1467	-0-	-5703	-0-	81	1	1301	3	N	77	95	1			7
							85	9									
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	N	7					14
							8	9									
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	6					20
							7	9									
*12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	N	19					39
							21	9									
*01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	N	128	156	1			11
							141	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	349	1	5746	3	N	3					18
							3	9									
09	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	335	1	5395	3	N	50	64	1			4
							55	9									
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	329	1	5385	3	N	5					9
							6	9									
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	333	1	5523	3	N	4					13
							4	9									
*12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	350	1	5666	3	N	7					20
							8	9									
*01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	354	1	5741	3	N	2	22	1			-0-
							2	9									

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
08	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	195	1	3213	3	N	-0-	26	1			-0-
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	172	1	2768	3	N	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	3001	3	N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	152	1	2525	3	N	-0-					-0-
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	169	1	2727	3	N	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	178	1	2887	3	N	-0-					-0-

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
08	9424	X	8853	-0-	-571	-0-	507	1	8346	3	N	-0-	10	1			5
09	9120	X	8259	-0-	-861	-0-	483	1	7776	3	N	-0-					5
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	457	1	7479	3	N	-0-					5
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	448	1	7427	3	N	-0-					5
*12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	483	1	7807	3	N	43					48
							47	9									
*01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	486	1	7889	3	N	15					63
							17	9									

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
08	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	537	1	8839	3	N	1					6
							1	9									
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	492	1	7922	3	N	1	6	1			1
							1	9									
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	478	1	7827	3	N	2					3
							2	9									
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	459	1	7604	3	N	2					5
							2	9									
*12	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	497	1	8042	3	N	2					7
							2	9									
*01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	505	1	8197	3	N	1	6	1			2
							1	9									

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
08	19685	X	16626	-0-	-3059	-0-	952	1	15674	3	N	-0-	16	1			72
09	18900	X	16507	-0-	-2393	-0-	964	1	15543	3	N	-0-					72
10	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	942	1	15430	3	N	-0-					72
11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	898	1	14889	3	N	13	78	1			7
							14	9									
*12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	965	1	15615	3	N	-0-					7
*01	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	945	1	15345	3	N	-0-					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6448	-0-	-1333	-0-	369	1	6078	3	N	1					4
							1	9									
09	7470	X	6347	-0-	-1123	-0-	371	1	5975	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	367	1	6002	3	N	23					23
							25	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	329	1	5449	3	N	1					24
							1	9									
*12	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	389	1	6298	3	N	2					26
							2	9									
*01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	376	1	6103	3	N	1	5	1			22
							1	9									

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
08	27869	X	26308	-0-	-1561	-0-	1506	1	24798	3	N	4	71	1			13
							4	9									
09	26610	X	23620	-0-	-2990	-0-	1379	1	22241	3	N	-0-					13
10	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	1420	1	23290	3	N	-0-					13
11	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	1307	1	21652	3	N	5	16	1			2
							6	9									
*12	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	1399	1	22645	3	N	-0-					2
*01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1366	1	22219	3	N	-0-					2

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
08	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	478	1	4148	2	N	2					166
							2	9									
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	707	1	5516	2	N	16					182
							18	9									
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	757	1	6037	2	N	9					191
							10	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	638	1	5091	2	N	20					211
							22	9									
12	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	657	1	5347	2	N	20					231
							22	9									
01	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	653	1	5378	2	N	24					255
							26	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	232	1	2015	2	N	13					150
							14	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	211	1	1643	2	N	7					157
							8	9									
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	288	1	2300	2	N	10					167
							11	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	261	1	2085	2	N	2					169
							2	9									
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	276	1	2241	2	N	11					180
							12	9									
*01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	302	1	2489	2	N	22					202
							24	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	867	1	7526	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4945	-0-	-1505	-0-	562	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	730	1	5824	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6856	-0-	-884	-0-	763	1	6093	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	5887	-0-	-2111	-0-	645	1	5242	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6229	-0-	-1769	-0-	675	1	5554	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	-0-					92
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	-0-					92
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	553	2	N	-0-					92
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	506	2	N	-0-					92
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	51	1	411	2	N	-0-					92
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	54	1	446	2	N	-0-					92

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		248	-0-	248	248	17	1	222	2	Y	8	8	8			9
							9	9									
11	DLQ G-10		230	-0-	230	478	18	1	212	2	Y	-0-					9
12	781	X	303	-0-	-478	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					9
*01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-					9
09	1470	N	1039	-0-	-431	-0-	76	1	963	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	92	1	1183	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		1086	-0-	1086	2361	84	1	1002	2	Y	-0-					9
12	3408	X	1047	-0-	-2361	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					9
*01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					9

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	67	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	965	-0-	-535	-0-	89	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1080	-0-	-532	-0-	106	1	970	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	73	1	846	2	N	-0-					-0-
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	105	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	777	-0-	-308	-0-	65	1	712	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	2	1	982	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	2	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2132	2	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	3310	X	1178	-0-	-2132	-0-	2	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		69	-0-	69	69	7	1	62	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		225	-0-	225	294	18	1	207	2	Y	-0-					1
12	483	N	189	-0-	-294	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					1
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10		31	-0-	31	31	3	1	28	2	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		77	-0-	77	108	6	1	71	2	Y	-0-					22
12	377	N	269	-0-	-108	-0-	30	1	239	2	Y	-0-					22
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		696	-0-	696	696	69	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		698	-0-	698	1394	55	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	2091	X	697	-0-	-1394	-0-	78	1	619	2	Y	-0-					-0-
*01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	168	3	24	9	Y	22	22	8			5
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					5
*10	DLQ G-10		171	-0-	171	171	168	3	3	9	Y	3	3	8			5
*11	DLQ G-10		173	-0-	173	344	173	3			Y	-0-					5
*12	539	X	195	-0-	-344	-0-	195	3			Y	-0-					5
*01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					5

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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		303	-0-	303	303	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		264	-0-	264	567	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	825	X	258	-0-	-567	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
*01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		93	-0-	93	229	93	3			Y	-0-					10
12	802	X	573	-0-	-229	-0-	1	1	572	3	Y	-0-					10
*01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					10

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
08	837	N	277	-0-	-560	-0-	16	1	228	2	Y	30	30	8			2
							33	9									
09	810	N	119	-0-	-691	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	5	1	92	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
11	DLQ G-10		40	-0-	40	141	2	1	38	2	Y	-0-					2
12	2700	N	3168	-0-	468	609	126	1	3042	2	Y	-0-					2
*01	3100	N	2625	-0-	-475	134	115	1	2510	2	Y	-0-					2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
11	DLQ G-10		476	-0-	476	476	25	1	438	2	Y	12					20
							13	9									
12	DLQ G-10		762	-0-	762	1238	30	1	732	2	Y	-0-					20
*01	1836	N	598	-0-	-1238	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	1	1	621	3	Y	-0-					20
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	1	1	576	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		573	-0-	573	573	1	1	572	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		513	-0-	513	1086	1	1	505	3	Y	6					26
							7	9									
12	4543	X	3457	-0-	-1086	-0-	7	1	3439	3	Y	10					36
							11	9									
*01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	3	Y	28					64
							31	9									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	118	49	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	443	-0-	-118	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					20
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		500	-0-	500	500	1	1	499	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		550	-0-	550	1050	1	1	542	3	Y	6					26
							7	9									
12	1616	X	566	-0-	-1050	-0-	1	1	554	3	Y	10					36
							11	9									
*01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	1	1	704	3	Y	28					64
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	2	1	1077	3	N	-0-					31
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	2	1	1136	3	N	-0-					31
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	2	1	1178	3	N	10	4	8			37
							11	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	3	N	2					39
							2	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	3	N	-0-					39
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	N	23	46	1			16
							25	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	512	1	7230	2	Y	-0-					-0-
09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	430	1	6791	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7012	-0-	7012	7012	394	1	6618	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5762	-0-	5762	12774	308	1	5454	2	Y	-0-					-0-
12	18044	X	5270	-0-	-12774	-0-	210	1	5060	2	Y	-0-					-0-
*01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	230	1	5032	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	6	1	3026	3	Y	-0-					19
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	5	1	2593	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	5	1	2343	3	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		3629	-0-	3629	5977	8	1	3621	3	Y	-0-					19
12	9809	X	3832	-0-	-5977	-0-	8	1	3824	3	Y	-0-					19
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	8	1	3588	3	Y	-0-					19

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10		8008	-0-	8008	714574	16 2	1 9	7990	3	N	2	2	8			34
09	SWR 10		7759	-0-	7759	722333	16 112	1 9	7631	3	N	102					136
10	SWR 10		7915	-0-	7915	730248	16 6	1 9	7893	3	N	5					141
11	SWR 10		7368	-0-	7368	737616	15 11	1 9	7342	3	N	10					151
12	SWR 10		7562	-0-	7562	745178	15 3	1 9	7544	3	N	3					154
*01	SWR 10		7316	-0-	7316	752494	15 6	1 9	7295	3	N	5	139	1			20
	SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7170 - 7368								
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	1 11	1 9	397	3	Y	10	10	8			4
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	1	1	475	3	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		422	-0-	422	898	1	1	421	3	Y	-0-					4
12	1345	X	447	-0-	-898	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					4
*01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					4

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

08	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	275 17	1 9	807	2	Y	15					82
09	1950	X	1388	-0-	-562	-0-	350 12	1 9	1026	2	Y	11					93
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	266 10	1 9	771	2	Y	9					102
11	1050	N	905	-0-	-145	-0-	224 2	1 9	679	2	Y	2					104
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	304 18	1 9	723	2	Y	16	61	1			59
01	1054	N	742	-0-	-312	-0-	231 3	1 9	508	2	Y	3					62

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	87	1	706	2	Y	-0-					1
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	89	1	731	2	Y	-0-					1
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	703	2	Y	-0-					1
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					1
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	719	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	55	1	693	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	56	1	683	2	Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	2	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1036	2	33	9	Y	30	20	1			16
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	Y	1					17
							1	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1061	2	Y	3					20
							3	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1126	2	Y	3					23
							3	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1187	2	Y	4					27
							4	9									
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	5	31	1			1
							6	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	120	-0-	-210	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	504	1	6962	2	Y	-0-					-0-
10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	534	1	7003	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6579	-0-	-21	-0-	514	1	6065	2	Y	-0-					-0-
*12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	528	1	6356	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	510	1	5842	2	Y	-0-					-0-

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
08	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	34	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-

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
08	3968	X	482	-0-	-3486	-0-	25	1	406	3	N	46	46	1			13
							51	9									
09	4530	X	2977	-0-	-1553	-0-	174	1	2803	3	N	-0-					13
10	4681	X	3542	-0-	-1139	-0-	204	1	3338	3	N	-0-	13	1			-0-
11	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	211	1	3498	3	N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	193	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	194	1	3158	3	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	41	1	682	3	N	-0-					-0-
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	39	1	641	3	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	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
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	45	1	743	3	N	-0-	7	1			8
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					8
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	3	N	-0-					8
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	40	1	657	3	N	-0-					8
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					8
01	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	3	N	-0-					8

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	218	-0-	-292	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

08	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3942	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	301	1	4018	2	Y	-0-	1	1			2
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	294	1	4173	2	Y	2					4
							2	9									
11	4170	X	4146	-0-	-24	-0-	253	1	3890	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	81	1	4084	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	88	1	3817	2	Y	2					5
							2	9									

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

08	341	#	218	-0-	-123	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	31	1	150	2	N	-0-					-0-
10	248	#	192	-0-	-56	-0-	37	1	155	2	N	-0-					-0-
11	240	#	196	-0-	-44	-0-	47	1	149	2	N	-0-					-0-
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	62	1	219	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

08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	84	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420	#	415	-0-	-5	-0-	74	1	341	2	N	-0-					-0-
10	434	#	386	-0-	-48	-0-	77	1	309	2	N	-0-					-0-
11	450	#	356	-0-	-94	-0-	89	1	267	2	N	-0-					-0-
12	465	#	383	-0-	-82	-0-	95	1	288	2	N	-0-					-0-
01	465	#	419	-0-	-46	-0-	95	1	324	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3463	R	3463	-0-	-0-	-0-	310	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3750	#	3246	-0-	-504	-0-	300	1	2946	2	N	-0-					-0-
10	3875	#	2936	-0-	-939	-0-	250	1	2686	2	N	-0-					-0-
11	3750	#	2579	-0-	-1171	-0-	100	1	2479	2	N	-0-					-0-
12	3472	#	2444	-0-	-1028	-0-	100	1	2344	2	N	-0-					-0-
01	3472	#	2290	-0-	-1182	-0-	290	1	2000	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
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	34	1	350	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					5
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	36	1	345	2	Y	1					6
							1	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	1					7
							1	9									
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	38	1	265	2	Y	1					8
							1	9									
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	37	1	261	2	Y	1	7	1			2
							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
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	34	1	355	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	26	1	268	2	Y	1					11
							1	9									
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					11
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	21	1	207	2	Y	2					13
							2	9									
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					13
*01	248	N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	Y	-0-	6	1			7

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
08	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	159	1	1645	2	Y	13	29	1			28
							14	9									
09	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	161	1	1633	2	Y	3					31
							3	9									
10	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	169	1	1641	2	Y	3					34
							3	9									
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	158	1	1563	2	Y	6					40
							7	9									
12	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	172	1	1208	2	Y	3					43
							3	9									
01	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	172	1	1220	2	Y	4	33	1			14
							4	9									

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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	53	1	540	2	Y	1					6
							1	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	1					7
							1	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	2					9
							2	9									
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	66	1	463	2	Y	2					11
							2	9									
*01	744	N	398	-0-	-346	-0-	49	1	347	2	Y	2	10	1			3
							2	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 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
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	34	1 2 9	440	2	Y	2					15
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	444	2	Y	1					16
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	470	2	Y	1					17
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	469	2	Y	1					18
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	32	1 1 9	327	2	Y	1					19
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	35	1 1 9	318	2	Y	1					20

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
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	31	1 2 9	394	2	Y	2					8
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	34	1 1 9	427	2	Y	1					9
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	602	2	Y	1					10
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	659	2	Y	1					11
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	32	1 1 9	320	2	Y	1					12
*01	651	N	355	-0-	-296	-0-	35	1 2 9	318	2	Y	2					14

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	320	2	Y	1					16
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	363	2	Y	2					18
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	2	Y	-0-					18
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					18
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	30	1	302	2	Y	-0-					18
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	30	1 1 9	271	2	Y	1					19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					1
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

08	744	N	476	-0-	-268	-0-	34	1	439	2	Y	3					14
							3	9									
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					14
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	44	1	547	2	Y	2					16
							2	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	1					17
							1	9									
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	930	2	Y	3					20
							3	9									
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	49	1	443	2	Y	2					22
							2	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

08	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	101	1	1288	2	N	7					104
							8	9									
09	1410	X	1295	-0-	-115	-0-	95	1	1197	2	N	3					107
							3	9									
10	1457	X	1335	-0-	-122	-0-	99	1	1233	2	N	3					110
							3	9									
11	1410	X	1291	-0-	-119	-0-	93	1	1192	2	N	5					115
							6	9									
12	1426	X	1004	-0-	-422	-0-	90	1	914	2	N	-0-					115
01	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	104	1	948	2	N	7					122
							8	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	172	1	1789	2	Y	15	32	1			2
							17	9									
09	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	174	1	1759	2	Y	2					4
							2	9									
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	181	1	1757	2	Y	3					7
							3	9									
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	167	1	1650	2	Y	2					9
							2	9									
12	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	179	1	1257	2	Y	8					17
							9	9									
*01	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	179	1	1272	2	Y	5	22	1			-0-
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	1					4
							1	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					4
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					4
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					4
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					4
*01	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	100	2	Y	1					5
							1	9									

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
08	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	441	1	4578	2	Y	38	82	1			66
							42	9									
09	5370	X	4854	-0-	-516	-0-	436	1	4411	2	Y	6					72
							7	9									
10	5487	X	4900	-0-	-587	-0-	457	1	4434	2	Y	8					80
							9	9									
11	5310	X	4701	-0-	-609	-0-	430	1	4256	2	Y	14					94
							15	9									
12	5239	X	3647	-0-	-1592	-0-	453	1	3182	2	Y	11					105
							12	9									
*01	5053	X	3583	-0-	-1470	-0-	441	1	3129	2	Y	12	86	1			31
							13	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
08	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	140	1	1451	2	Y	12	26	1			9
							13	9									
09	1800	N	1418	-0-	-382	-0-	127	1	1289	2	Y	2					11
							2	9									
10	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	94	1	914	2	Y	1					12
							1	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	148	1	1462	2	Y	2					14
							2	9									
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	150	1	1051	2	Y	7					21
							8	9									
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	156	1	1105	2	Y	4	25	1			-0-
							4	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
08	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	272	1	2825	2	Y	13					109
							14	9									
09	3450	X	2943	-0-	-507	-0-	264	1	2672	2	Y	6					115
							7	9									
10	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	277	1	2685	2	Y	5					120
							6	9									
11	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	266	1	2629	2	Y	5					125
							6	9									
12	3317	X	2303	-0-	-1014	-0-	287	1	2016	2	Y	-0-					125
*01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	283	1	2007	2	Y	-0-					125

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	150	1	1913	2	Y	10			34
							11	9							
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	155	1	1961	2	Y	3			37
							3	9							
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	122	1	1511	2	Y	4			41
							4	9							
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	3			44
							3	9							
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	125	1	1263	2	Y	4			48
							4	9							
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	2	Y	5			53
							6	9							

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	46	1	478	2	Y	2			12
							2	9							
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	47	1	480	2	Y	1			13
							1	9							
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	49	1	479	2	Y	1			14
							1	9							
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	1			15
							1	9							
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	49	1	345	2	Y	-0-			15
*01	527	N	383	-0-	-144	-0-	47	1	336	2	Y	-0-			15

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	89	1	919	2	Y	5			30
							6	9							
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	90	1	910	2	Y	1			31
							1	9							
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	94	1	911	2	Y	2			33
							2	9							
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	90	1	887	2	Y	2			35
							2	9							
12	1023	N	782	-0-	-241	-0-	97	1	685	2	Y	-0-			35
*01	992	N	787	-0-	-205	-0-	97	1	690	2	Y	-0-			35

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	308	1	3935	2	Y	20			48
							22	9							
09	4590	X	4041	-0-	-549	-0-	295	1	3738	2	Y	7			55
							8	9							
10	4650	X	4112	-0-	-538	-0-	306	1	3796	2	Y	9			64
							10	9							
11	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	287	1	3675	2	Y	7			71
							8	9							
12	4526	X	3076	-0-	-1450	-0-	276	1	2790	2	Y	9			80
							10	9							
*01	4278	X	3198	-0-	-1080	-0-	315	1	2868	2	Y	14			94
							15	9							

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	58	1	606	2	N	-0-			39
09	750	N	594	-0-	-156	-0-	53	1	541	2	N	-0-			39
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	59	1	573	2	N	-0-			39
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	2	N	-0-			39
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	63	1	443	2	N	-0-			39
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	64	1	455	2	N	-0-			39

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	206	1	2139	2	N	17					181
							19	9									
09	2730	X	2243	-0-	-487	-0-	201	1	2036	2	N	5					186
							6	9									
10	2666	X	2239	-0-	-427	-0-	209	1	2027	2	N	3					189
							3	9									
11	2520	X	2042	-0-	-478	-0-	187	1	1854	2	N	1	131	1			59
							1	9									
12	2449	X	1448	-0-	-1001	-0-	180	1	1264	2	N	4					63
							4	9									
01	2356	X	1429	-0-	-927	-0-	175	1	1242	2	N	11					74
							12	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	164	1	1700	2	N	6					89
							7	9									
09	2220	X	1794	-0-	-426	-0-	161	1	1630	2	N	3					92
							3	9									
10	2170	X	1840	-0-	-330	-0-	172	1	1665	2	N	3					95
							3	9									
11	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	151	1	1496	2	N	-0-					95
12	2015	X	1025	-0-	-990	-0-	127	1	895	2	N	3					98
							3	9									
01	1860	X	1126	-0-	-734	-0-	139	1	985	2	N	2					100
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	423	-0-	-879	-0-	29	1	394	2	N	-0-					243
09	1260	X	458	-0-	-802	-0-	27	1	431	2	N	-0-					243
10	1302	X	1240	-0-	-62	-0-	29	1	1211	2	N	-0-					243
11	1260	X	1040	-0-	-220	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					243
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					243
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					243

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					165
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					165
10	2046	N	981	-0-	-1065	-0-	981	2			N	-0-					165
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					165
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					165
01	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			N	-0-					165

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	111	1	513	2	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	131	1	544	2	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	179	1	560	2	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	N	-0-					-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	219	1	778	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
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	112	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	131	1	653	2	Y	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	103	1	505	2	Y	-0-					-0-

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
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	546	1	2861	2	Y	-0-					2
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	549	1	2819	2	Y	-0-					2
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	563	1	2798	2	Y	-0-					2
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	558	1	2733	2	Y	-0-					2
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	582	1	2899	2	Y	-0-					2
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	588	1	2892	2	Y	-0-					2

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					2
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					2
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					2

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	94	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

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	93	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	88	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	104	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	96	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	560	2	Y	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	93	1	456	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	653	1	3422	2	Y	-0-					4
09	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	540	1	2770	2	Y	-0-					4
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	673	1	3347	2	Y	-0-					4
11	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	647	1	3173	2	Y	-0-					4
12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	576	1	2872	2	Y	-0-					4
01	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	569	1	2800	2	Y	-0-					4

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
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	243	1	1274	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	241	1	1236	2	Y	-0-					1
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	239	1	1191	2	Y	-0-					1
11	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	207	1	1017	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	252	1	1255	2	Y	-0-					1
*01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	231	1	1138	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	200	1	1046	2	Y	-0-					2
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	205	1	1049	2	Y	-0-					2
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	212	1	1055	2	Y	-0-					2
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	204	1	1002	2	Y	-0-					2
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	228	1	1138	2	Y	-0-					2
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	227	1	1116	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	613	1	3212	2	N	-0-					2
09	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	642	1	3295	2	N	-0-					2
10	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	650	1	3231	2	N	-0-					2
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	647	1	3171	2	N	-0-					2
12	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	664	1	3310	2	N	-0-					2
01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	659	1	3242	2	N	-0-					2

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
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	301	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	296	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	295	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	290	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	290	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	297	1	1460	2	Y	-0-					-0-

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
08	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	860	1	4509	2	Y	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	857	1	4396	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	866	1	4305	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	849	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	860	1	4287	2	Y	-0-					-0-
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	911	1	4485	2	Y	-0-					-0-

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
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	159	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	156	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	160	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	158	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	159	1	794	2	Y	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
08	3100	N	3941	-0-	841	841	3941	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3091	-0-	91	932	3091	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3287	-0-	187	1119	3287	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3523	-0-	523	1642	3523	2			N	-0-					-0-
*12	3036		3036	-0-	-0-	1642	3036	2			N	-0-					-0-
01	2635		NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 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
08	1829	N	988	-0-	-841	-0-	984	2	4	9	N	4					122
09	1800	N	725	-0-	-1075	-0-	723	2	2	9	N	2	99	1			25
10	1488	N	515	-0-	-973	-0-	514	2	1	9	N	1					26
11	960	N	431	-0-	-529	-0-	429	2	2	9	N	2					28
12	744	N	333	-0-	-411	-0-	332	2	1	9	N	1					29
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-					29

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

08	3875 #	3802	-0-	-73	-0-	3796	3	6	9	N	5					143
09	3750 #	3545	-0-	-205	-0-	3532	3	13	9	N	12					155
10	3875 #	3691	-0-	-184	-0-	3661	3	30	9	N	27					182
11	3750 #	2560	-0-	-1190	-0-	2531	3	29	9	N	26					208
12	3875 #	2840	-0-	-1035	-0-	2840	3			N	-0-					208
01	3813 #	3078	-0-	-735	-0-	3078	3			N	-0-					208

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	79	-0-	-448	-0-	72	2	7	9	N	6					38
09	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	2			N	-0-					38
10	496	N	133	-0-	-363	-0-	129	2	4	9	N	4					42
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					43
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					43
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2					45

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					95
11		X	74	-0-	-47	-0-	27	2			Y	-0-					95
*12		X	23	-0-	-2	-0-	21	2			Y	-0-					95
01	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					95

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	853	-0-	-108	-0-	25	1	799	2	Y	3					104
							26	3	3	9							
09	930	X	93	-0-	-837	-0-	3	1	85	2	Y	2					106
							3	3	2	9							
10	961	X	588	-0-	-373	-0-	23	1	525	2	Y	2					108
							38	3	2	9							
11	930	X	295	-0-	-635	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					108
							20	3									
12	868	X	593	-0-	-275	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					108
							34	3									
01	868	X	790	-0-	-78	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					108
							34	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	Y	3					104
							49	3	3	9							
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	2					106
10	1705	X	827	-0-	-878	-0-	32	1	739	2	Y	2					108
							54	3	2	9							
11	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					108
							101	3									
12	1705	X	1127	-0-	-578	-0-	41	1	1021	2	Y	-0-					108
							65	3									
01	1581	X	116	-0-	-1465	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					108
							5	3									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF. 16254 - 16286

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

08	2684	X	2616	-0-	-68	-0-	77	1	2458	2	N	-0-					-0-
							81	3									
09	2520	X	1820	-0-	-700	-0-	66	1	1694	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	2	N	-0-					-0-
							202	3									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2512	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2672	2	N	-0-					-0-
							172	3									
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		88	-0-	88	88	68	1	20	2	Y	-0-					2
11	T. A.		117	-0-	117	205	88	1	29	2	Y	-0-					2
*12	T. A.		13	-0-	13	218	13	2			Y	-0-					2
01	T. A.		9	-0-	9	227	9	2			Y	-0-					2

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	3098	N	1447	-0-	-1651	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	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
08	5921	X	4782	-0-	-1139	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3467	-0-	-2083	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	3663	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2684	-0-	2684	6347	2684	2			N	-0-					-0-
12	8552	X	2205	-0-	-6347	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2910	N	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	226	1	7227	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
09	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	219	1	5615	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	310	1	7124	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	332	1	6592	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
12	7471	X	6051	-0-	-1420	-0-	220	1	5481	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	96	1	3066	2	Y	-0-			-0-
							101	3							
09	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	98	1	2506	2	Y	-0-			-0-
							88	3							
10	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	114	1	2625	2	Y	-0-			-0-
							190	3							
11	3210	X	2736	-0-	-474	-0-	122	1	2431	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
12	3317	X	1241	-0-	-2076	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
01	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	118	1	2676	2	Y	-0-			-0-
							125	3							

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
08	44217	X	44217	-0-	-0-	-0-	1297	1	41549	2	Y	-0-			-0-
							1371	3							
09	41130	X	39643	-0-	-1487	-0-	1437	1	36909	2	Y	-0-			-0-
							1297	3							
10	42501	X	42070	-0-	-431	-0-	1642	1	37699	2	Y	-0-			-0-
							2729	3							
11	41130	X	40346	-0-	-784	-0-	1803	1	35853	2	Y	-0-			-0-
							2690	3							
*12	45715	X	45715	-0-	-0-	-0-	1659	1	41410	2	Y	-0-			-0-
							2646	3							
*01	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	2156	1	49014	2	Y	-0-			-0-
							2290	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33980	X	3499	-0-	-30481	-0-	103	1	3288	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
09	6720	X	158	-0-	-6562	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
10	6944	X	44	-0-	-6900	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
							3	3							
11	6720	X	60	-0-	-6660	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
12	3596	X	74	-0-	-3522	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
01	3503	X	106	-0-	-3397	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
							5	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

08	34119	X	34010	-0-	-109	-0-	998	1	31958	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
09	33354	X	33354	-0-	-0-	-0-	1209	1	31053	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
10	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	1374	1	31531	2	N	-0-					-0-
							2282	3									
11	33335	X	33335	-0-	-0-	-0-	1490	1	29623	2	N	-0-					-0-
							2222	3									
*12	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	1282	1	32005	2	N	-0-					-0-
							2045	3									
01	33914	X	5926	-0-	-27988	-0-	239	1	5433	2	N	-0-					-0-
							254	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

08	1116	X	712	-0-	-404	-0-	21	1	669	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
09	1080	X	742	-0-	-338	-0-	27	1	691	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	36	1	817	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	810	X	459	-0-	-351	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*12	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
01	899	X	26	-0-	-873	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

08	806	X	428	-0-	-378	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
09	810	N	541	-0-	-269	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	620	N	404	-0-	-216	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
12	558	N	377	-0-	-181	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

08	10323	X	8623	-0-	-1700	-0-	253	1	8103	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	9990	X	7391	-0-	-2599	-0-	268	1	6881	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
10	10323	X	6161	-0-	-4162	-0-	241	1	5521	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
11	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
*12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	401	1	10007	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
*01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	386	1	8774	2	Y	-0-					-0-
							410	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	N	-0-					-0-
							49	3									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1179	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	94	1	2167	2	N	-0-					-0-
							157	3									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
							154	3									
*12	3100	N	3328	-0-	228	228	121	1	3014	2	N	-0-					-0-
							193	3									
*01	3100	N	3509	-0-	409	637	142	1	3217	2	N	-0-					-0-
							150	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

08	12245	X	743	-0-	-11502	-0-	22	1	698	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	841	1	21593	2	N	-0-					-0-
							759	3									
10	7409	X	6384	-0-	-1025	-0-	249	1	5721	2	N	-0-					-0-
							414	3									
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
12	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
01	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1060	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

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
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	76	1	2428	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
10	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	92	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
11	2400	N	2316	-0-	-84	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
*12	3100	N	3379	-0-	279	279	122	1	3061	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
*01	3100	N	8211	-0-	5111	5390	331	1	7528	2	Y	-0-					-0-
							352	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	4	-0-	-3592	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	9810	X	1964	-0-	-7846	-0-	71	1	1828	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
10	10137	X	6860	-0-	-3277	-0-	268	1	6147	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
11	9810	X	1202	-0-	-8608	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	172	1	4300	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
01	6851	X	5809	-0-	-1042	-0-	234	1	5326	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	224	1	7165	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	7560	X	6231	-0-	-1329	-0-	226	1	5801	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	8525	X	7998	-0-	-527	-0-	312	1	7167	2	N	-0-					-0-
							519	3									
11	8250	X	7783	-0-	-467	-0-	348	1	6916	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	313	1	7812	2	N	-0-					-0-
							499	3									
*01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	406	1	9242	2	N	-0-					-0-
							432	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

08	8835	X	6745	-0-	-2090	-0-	198	1	6338	2	N	-0-					-0-
							209	3									
09	9270	X	5823	-0-	-3447	-0-	211	1	5421	2	N	-0-					-0-
							191	3									
10	9579	X	7524	-0-	-2055	-0-	294	1	6742	2	N	-0-					-0-
							488	3									
11	9270	X	7364	-0-	-1906	-0-	329	1	6544	2	N	-0-					-0-
							491	3									
12	9579	X	8860	-0-	-719	-0-	322	1	8025	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*01	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	564	1	12824	2	N	-0-					-0-
							599	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	147 155	1 3	4706	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4455	-0-	-1425	-0-	161 146	1 3	4148	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4170	-0-	-1348	-0-	163 270	1 3	3737	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	231 344	1 3	4593	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	2997	-0-	-2521	-0-	109 173	1 3	2715	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3927	-0-	-1095	-0-	158 168	1 3	3601	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35 37	1 3	1129	2	Y	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44 39	1 3	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48 80	1 3	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52 78	1 3	1042	2	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45 72	1 3	1127	2	Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61 65	1 3	1398	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	70	1	1810	3	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	166	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	160	1	1358	2	N	-0-					-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2042	2	N	-0-					-0-
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	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
08	9827	X	9228	-0-	-599	-0-	344	1	8884	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	5299	-0-	-4211	-0-	313	1	4986	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	288	-0-	-9539	-0-	31	1	257	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	684	-0-	-8256	-0-	72	1	612	2	N	-0-					-0-
*12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	463	1	8903	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	421	1	7387	2	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	231	1	5966	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5321	-0-	-1519	-0-	314	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	599	1	4936	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5277	-0-	-723	-0-	557	1	4720	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5315	-0-	-885	-0-	263	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	293	1	5151	2	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	16	1	510	2	N	-0-					87
							17	3									
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	11	1	283	2	N	-0-					87
							10	3									
10	713	N	481	-0-	-232	-0-	19	1	431	2	N	-0-					87
							31	3									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-					87
							65	3									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					87
							25	3									
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	N	-0-					87
							26	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	496	-0-	-4402	-0-	494	2	2	9	N	2					256
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	574	1	7948	2	N	-0-					256
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	536	1	6033	2	N	12					268
							13	9									
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	443	1	4267	2	N	27	182	1			113
							30	9									
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	456	1	4168	2	N	45					158
							50	9									
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	263	1	1908	2	N	35					193
							39	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	Y	5					14
							6	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	Y	7					21
							8	9									
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					21
11	1110	N	66	-0-	-1044	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					21
12	1054	N	527	-0-	-527	-0-	3	1	524	2	Y	-0-	11	1			10
01	1085	N	77	-0-	-1008	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10

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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	613	2	Y	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 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
08	1085	N	884	-0-	-201	-0-	46	1	836	2	Y	2	2	1			52
							2	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	2	Y	2	3	1			51
							2	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	Y	2					53
							2	9									
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	34	1	709	2	Y	1	3	1			51
							1	9									
12	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	48	1	967	2	Y	2					53
							2	9									
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	43	1	769	2	Y	3	3	1			53
							3	9									

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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-	1	1			1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	149	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	113	1	1287	2	Y	2					2
							2	9									
01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	113	1	1285	2	Y	4					6
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	667	-0-	-201	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	51	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	476	-0-	-361	-0-	40	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	415	-0-	-245	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	305	-0-	-377	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	188	1	2165	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	179	1	2124	2	Y	-0-	9	1			5
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	Y	-0-					5
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	179	1	2032	2	Y	-0-					5
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	198	1	2256	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	192	1	2178	2	Y	2					3
							2	9									

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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	Y	-0-					95
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	1					96
							1	9									
10	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	170	1	1858	2	Y	1					97
							1	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	174	1	1974	2	Y	1					98
							1	9									
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	183	1	2086	2	Y	3					101
							3	9									
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	185	1	2105	2	Y	10					111
							11	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

08	2294	X	1631	-0-	-663	-0-	84	1	1545	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	2070	X	1467	-0-	-603	-0-	86	1	1379	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	2139	X	1502	-0-	-637	-0-	76	1	1425	2	N	1					4
							1	9									
11	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	70	1	1461	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	1643	X	1461	-0-	-182	-0-	69	1	1390	2	N	2					5
							2	9									
01	1643	X	1336	-0-	-307	-0-	71	1	1263	2	N	2	3	1			4
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	491	1	5641	2	Y	-0-	6	1			2
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	443	1	5254	2	Y	89	2	1			89
							98	9									
10	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	408	1	4458	2	Y	72					161
							79	9									
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	426	1	4845	2	Y	-0-					161
12	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	388	1	4429	2	Y	33	174	1			20
							36	9									
*01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	4					24
							4	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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	14					21
							15	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	79	1	941	2	Y	22					43
							24	9									
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	85	1	930	2	Y	15					58
							17	9									
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	80	1	907	2	Y	14					72
							15	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	998	2	Y	-0-					72
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	71	1	810	2	Y	4					76
							4	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	170	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	189	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	174	1	1992	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	166	1	1887	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	88	1	1002	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	124 6	1 9	2282	2	N	5	5	1			20
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	214 4	1 9	3413	2	N	4	7	1			17
10	2294	X	1765	-0-	-529	-0-	89 4	1 9	1672	2	N	4					21
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	96 20	1 9	2000	2	N	18	7	1			32
12	3751	X	2617	-0-	-1134	-0-	123 4	1 9	2490	2	N	4					36
01	3751	X	1034	-0-	-2717	-0-	54 6	1 9	974	2	N	5	7	1			34

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	99	1	1812	2	N	2	2	1			109
							2	9									
09	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	90	1	1441	2	N	2	3	1			108
							2	9									
10	2418	X	1688	-0-	-730	-0-	85	1	1601	2	N	2					110
							2	9									
11	1920	X	1859	-0-	-61	-0-	85	1	1772	2	N	2	3	1			109
							2	9									
12	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	90	1	1816	2	N	1					110
							1	9									
01	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	90	1	1608	2	N	2	3	1			109
							2	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

08	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

08	899	N	793	-0-	-106	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					84
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-					84
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					84
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					84
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	-0-					84
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

08	1705	X	530	-0-	-1175	-0-	27	1	503	2	N	-0-					77
09	1650	X	554	-0-	-1096	-0-	33	1	521	2	N	-0-					77
10	2201	X	592	-0-	-1609	-0-	30	1	562	2	N	-0-					77
11	2130	X	322	-0-	-1808	-0-	15	1	307	2	N	-0-					77
12	2201	X	844	-0-	-1357	-0-	40	1	804	2	N	-0-					77
01	589	X	360	-0-	-229	-0-	19	1	341	2	N	-0-					77

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	138	1	1589	2	Y	-0-					6
09	1800	N	752	-0-	-1048	-0-	58	1	693	2	Y	1					7
							1	9									
10	2046	N	716	-0-	-1330	-0-	60	1	654	2	Y	2					9
							2	9									
11	1680	N	727	-0-	-953	-0-	59	1	668	2	Y	-0-					9
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	61	1	694	2	Y	3					12
							3	9									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	10					22
							11	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	Y	-0-					6
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	1					7
							1	9									
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	60	1	658	2	Y	2					9
							2	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	Y	-0-					9
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	3					12
							3	9									
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	10					22
							11	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	235	1	4749	2	Y	24					46
							26	9									
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	220	1	3781	2	Y	27					73
							30	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	Y	14					87
							15	9									
11	4860	X	2556	-0-	-2304	-0-	144	1	2388	2	Y	22					109
							24	9									
12	5022	X	3729	-0-	-1293	-0-	102	1	3581	2	Y	42	74	1			77
							46	9									
01	5022	X	3435	-0-	-1587	-0-	166	1	3229	2	Y	36					113
							40	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	704	-0-	-136	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	Y	-0-					-0-
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	58	-0-	-128	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					6
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1					7
						1	9									
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	60	2	Y	2					9
						2	9									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					9
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	3					12
						3	9									
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	10					22
						11	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					52
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					52
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					52
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2835	2	11	9	N	10					120
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2512	2	11	9	N	10					130
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6	9	N	5					135
11	2760	X	2249	-0-	-511	-0-	2243	2	6	9	N	5					140
12	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	1699	2	6	9	N	5					145
01	2852	X	1037	-0-	-1815	-0-	1031	2	6	9	N	5					150

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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	48	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					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
08	5487	X	4525	-0-	-962	-0-	1296	1	3229	2	N	-0-					171
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	1306	1	3019	2	N	-0-					171
10	5053	X	4430	-0-	-623	-0-	1605	1	2825	2	N	-0-					171
11	4830	X	4045	-0-	-785	-0-	1154	1	2891	2	N	-0-					171
12	4681	X	3484	-0-	-1197	-0-	979	1	2505	2	N	-0-					171
01	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	1214	1	2901	2	N	1					172
							1	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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	16	3	3	9	Y	3	32	1			6
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	162	2	64	3	Y	43	18	1			31
							47	9									
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	31	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3304	3	25	9	Y	23	28	1			27
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	2802	2	1089	3	Y	39	38	1			28
							43	9									
10	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	434	1	3347	2	Y	36	47	1			17
							40	9									
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	361	1	3641	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
*12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	420	1	4164	3	Y	46	55	1			13
							51	9									
*01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	486	1	5028	3	Y	39	38	1			14
							43	9									

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

08	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	465	1	2890	3	Y	89	83	1			99
							98	9									
09	3690	X	3324	-0-	-366	-0-	317	1	2076	2	Y	112	130	1			81
							808	3	123	9							
10	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	388	1	2999	2	Y	29	81	1			29
							32	9									
11	3690	X	1885	-0-	-1805	-0-	166	1	1678	3	Y	37	40	1			26
							41	9									
12	3441	X	1123	-0-	-2318	-0-	100	1	992	3	Y	28	44	1			10
							31	9									
01	3441	X	87	-0-	-3354	-0-	8	1	78	3	Y	1	8	1			3
							1	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

08	1240	N	113	-0-	-1127	-0-	110	3	3	9	Y	3	29	1			7
09	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	747	2	291	3	Y	36	17	1			26
							40	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	768	2	Y	24	36	1			14
							26	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	39	31	1			22
							43	9									
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1037	3	Y	36	45	1			13
							40	9									
01	899	N	167	-0-	-732	-0-	10	1	107	3	Y	45	40	1			18
							50	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

08	496	N	236	-0-	-260	-0-	218	3	18	9	Y	16	25	1			19
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	307	2	119	3	Y	34	29	1			24
							37	9									
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	23	1	176	2	Y	-0-	19	1			5
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	64	41	1			28
							70	9									
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	26	1	262	3	Y	5	26	1			7
							6	9									
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	3	7	1			3
							3	9									

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

08	899	390	-0-	-509	17685	54	1	333	3	Y	3	17	1			5
						3	9										
09	2719	2719	-0-	-0-	17685	267	1	1748	2	Y	22	11	1			16
						680	3	24	9								
*10	3441	-0-	-0-	-3441	14244					Y	-0-	16	7			-0-
*11	3330	-0-	-0-	-3330	10914					Y	-0-					-0-
*12	3441	-0-	-0-	-3441	7473					Y	-0-					-0-
*01	3441	-0-	-0-	-3441	4032					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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

08	3844	X	261	-0-	-3583	-0-	31	1	193	3	Y	34	65	1			42
							37	9									
09	3570	X	972	-0-	-2598	-0-	87	1	568	2	Y	87	66	1			63
							221	3	96	9							
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	466	1	3593	2	Y	21	62	1			22
							23	9									
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	391	1	3943	3	Y	45	40	1			27
							50	9									
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	149	1	1477	3	Y	66	74	1			19
							73	9									
01	4092	X	257	-0-	-3835	-0-	16	1	166	3	Y	68	63	1			24
							75	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

08	4836	X	3791	-0-	-1045	-0-	518	1	3217	3	Y	51	48	1			57
							56	9									
09	4830	X	4190	-0-	-640	-0-	407	1	2672	2	Y	65	75	1			47
							1039	3	72	9							
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	590	1	4550	2	Y	58	78	1			27
							64	9									
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	443	1	4476	3	Y	48	46	1			29
							53	9									
12	4340	X	1919	-0-	-2421	-0-	171	1	1694	3	Y	49	63	1			15
							54	9									
01	5208	X	263	-0-	-4945	-0-	19	1	193	3	Y	46	45	1			16
							51	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3296	-0-	-1106	-0-	449	1	2790	3	Y	52	51	1			59
							57	9									
09	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	368	1	2416	2	Y	68	78	1			49
							940	3	75	9							
10	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	500	1	3859	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	392	1	3959	3	Y	45	44	1			30
							50	9									
12	3937	X	1733	-0-	-2204	-0-	152	1	1511	3	Y	64	75	1			19
							70	9									
01	4433	X	268	-0-	-4165	-0-	17	1	176	3	Y	68	63	1			24
							75	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

08	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	327	1	6250	3	Y	37	50	1			11
							41	9									
09	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	300	1	5443	3	Y	249	212	1			48
							274	9									
10	6696	X	6301	-0-	-395	-0-	302	1	5965	3	Y	31	46	1			33
							34	9									
11	6570	X	6356	-0-	-214	-0-	307	1	6042	3	Y	6	28	1			11
							7	9									
12	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	320	1	6236	3	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	321	1	6132	3	Y	25	23	1			9
							28	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	59	-0-	-2855	-0-	8	1	48	3	Y	3	21	1			5
							3	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	374	1	2455	2	Y	22	11	1			16
							954	3	24	9							
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	271	1	2091	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	524	1	5284	3	Y	46	33	1			22
							51	9									
*12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	537	1	5327	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
*01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	619	1	6394	3	Y	39	36	1			14
							43	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	85	1	530	3	Y	118	107	1			131
							130	9									
09	870	N	598	-0-	-272	-0-	44	1	287	2	Y	142	170	1			103
							111	3	156	9							
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	121	1	937	2	Y	-0-	80	1			23
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	155	1	1566	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
*12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	307	1	3040	3	Y	28	33	1			9
							31	9									
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	296	1	3064	3	Y	37	33	1			13
							41	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	3	N	23					234
							25	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	3	N	1	185	1			50
							1	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	3	N	18					68
							20	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	N	16					84
							18	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	3	N	35					119
							39	9									
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	3	N	20					139
							22	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

08	2728	X	511	-0-	-2217	-0-	66	1	413	3	Y	29	47	1			35
							32	9									
09	870	X	389	-0-	-481	-0-	35	1	230	2	Y	32	44	1			23
							89	3	35	9							
10	899	X	471	-0-	-428	-0-	48	1	370	2	Y	48	52	1			19
							53	9									
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	312	1	3092	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	496	X	486	-0-	-10	-0-	43	1	441	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

08	837	N	583	-0-	-254	-0-	78	1	485	3	Y	18	16	1			20
							20	9									
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	61	1	402	2	Y	22	26	1			16
							156	3	24	9							
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	452	1	3488	2	Y	31	35	1			12
							34	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	448	1	4520	3	Y	42	32	1			22
							46	9									
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	431	1	4270	3	Y	51	58	1			15
							56	9									
*01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	449	1	4635	3	Y	30	32	1			13
							33	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

08	837	N	578	-0-	-259	-0-	75	1	466	3	Y	34	32	1		38
							37	9								
09	840	N	553	-0-	-287	-0-	50	1	329	2	Y	42	49	1		31
							128	3	46	9						
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	Y	-0-	23	1		8
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	233	1	2352	3	Y	26	21	1		13
							29	9								
*12	3100	N	3685	-0-	585	585	333	1	3306	3	Y	42	45	1		10
							46	9								
*01	3100	N	4437	-0-	1337	1922	388	1	4009	3	Y	36	34	1		12
							40	9								

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

08	3720	X	1568	-0-	-2152	-0-	214	1	1328	3	Y	24	38	1		28
							26	9								
09	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	348	1	2284	2	Y	50	42	1		36
							888	3	55	9						
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	462	1	3565	2	Y	41	56	1		21
							45	9								
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	491	1	4959	3	Y	41	36	1		26
							45	9								
*12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	650	1	6452	3	Y	63	70	1		19
							69	9								
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	628	1	6490	3	Y	44	44	1		19
							48	9								

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26257	X	25476	-0-	-781	-0-	1238	1	23703	3	N	486	653	1			148
							535	9									
09	25410	X	22988	-0-	-2422	-0-	1202	1	21783	3	N	3	124	1			27
							3	9									
10	26164	X	24949	-0-	-1215	-0-	1175	1	23254	3	N	473	295	1			205
							520	9									
11	25290	X	24123	-0-	-1167	-0-	1139	1	22417	3	N	515	520	1			200
							567	9									
12	25668	X	24841	-0-	-827	-0-	1184	1	23074	3	N	530	538	1			192
							583	9									
01	25482	X	24934	-0-	-548	-0-	1209	1	23150	3	N	523	531	1			184
							575	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	417	1	2593	3	Y	28	33	1			32
							31	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	344	1	2259	2	Y	44	44	1			32
							879	3	48	9							
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	424	1	3272	2	Y	49	60	1			21
							54	9									
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	355	1	3583	3	Y	40	36	1			25
							44	9									
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	4099	3	Y	60	67	1			18
							66	9									
*01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5233	3	Y	53	50	1			21
							58	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		325	-0-	325	325	37	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2065	-0-	2065	2390	186	1	1879	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4119	-0-	4119	6509	377	1	3742	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8443	-0-	8443	14952	745	1	7698	3	Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

08	7192	X	4638	-0-	-2554	-0-	639	1	3966	3	Y	30	61	1			38
							33	9									
09	10380	X	10275	-0-	-105	-0-	1009	1	6618	2	Y	67	56	1			49
							2574	3	74	9							
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	1072	1	8275	2	Y	664	525	1			188
							730	9									
11	10380	X	10210	-0-	-170	-0-	865	1	8727	3	Y	562	448	1			302
							618	9									
*12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	942	1	9344	3	Y	707	805	1			204
							778	9									
*01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1164	1	12030	3	Y	689	640	1			253
							758	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	4805	-0-	-3565	-0-	300 160	1 9	4345	2	Y	145	177	1			213
09	7680	X	5245	-0-	-2435	-0-	300 130	1 9	4815	2	Y	118	93	1			238
10	7161	X	3095	-0-	-4066	-0-	150 62	1 9	2883	2	Y	56	229	1			65
11	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	300 168	1 9	3815	2	Y	153					218
*12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	300 161	1 9	6298	2	Y	146	238	1			126
*01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	300 198	1 9	5797	2	Y	180	134	1			172

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	300 108	1 9	6610	2	Y	98	115	1			139
09	6180	X	1745	-0-	-4435	-0-	300 58	1 9	1387	2	Y	53	54	1			138
10	5208	X	1126	-0-	-4082	-0-	60 100	1 9	966	2	Y	91	178	1			51
11	5040	X	778	-0-	-4262	-0-	60 46	1 9	672	2	Y	42					93
12	5208	X	583	-0-	-4625	-0-	60 21	1 9	502	2	Y	19	73	1			39
01	5208	X	478	-0-	-4730	-0-	23 30	1 9	425	2	Y	27	29	1			37

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38130	X	32273	-0-	-5857	-0-	480 352	1 9	31441	2	N	320	402	1			377
09	34710	X	29955	-0-	-4755	-0-	480 241	1 9	29234	2	N	219	189	1			407
10	34162	X	30547	-0-	-3615	-0-	480 375	1 9	29692	2	N	341	553	1			195
11	32190	X	29001	-0-	-3189	-0-	480 338	1 9	28183	2	N	307	194	1			308
12	33263	X	27827	-0-	-5436	-0-	480 345	1 9	27002	2	N	314	469	1			153
01	32271	X	27807	-0-	-4464	-0-	480 317	1 9	27010	2	N	288	357	1			84

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
08	41385	X	33541	-0-	-7844	-0-	510 407	1 9	32624	2	N	370	168	1			245
09	37830	X	31348	-0-	-6482	-0-	510 391	1 9	30447	2	N	355	562	1			38
10	36549	X	31515	-0-	-5034	-0-	510 440	1 9	30565	2	N	400	371	1			67
11	34620	X	29822	-0-	-4798	-0-	510 366	1 9	28946	2	N	333	190	1			210
12	34968	X	28634	-0-	-6334	-0-	510 413	1 9	27711	2	N	375	468	1			117
01	33542	X	28161	-0-	-5381	-0-	510 389	1 9	27262	2	N	354	416	1			55

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	6133	-0-	-1493	-0-	300	1	5754	2	Y	72	87	1			104
							79	9									
09	7380	X	5734	-0-	-1646	-0-	300	1	5379	2	Y	50	43	1			111
							55	9									
10	7316	X	5704	-0-	-1612	-0-	300	1	5299	2	Y	95	160	1			46
							105	9									
11	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	300	1	5992	2	Y	47					93
							52	9									
12	6138	X	2839	-0-	-3299	-0-	300	1	2513	2	Y	24	77	1			40
							26	9									
01	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	300	1	4694	2	Y	30	31	1			39
							33	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14165	-0-	-1552	-0-	703	1	13462	3	Y	-0-					-0-
09	15210	X	13585	-0-	-1625	-0-	710	1	12866	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	15717	X	14891	-0-	-826	-0-	717	1	14173	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	14460	X	14230	-0-	-230	-0-	688	1	13542	3	Y	-0-					-0-
*12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	697	1	13596	3	Y	-0-					-0-
01	14880	X	14714	-0-	-166	-0-	731	1	13977	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	13060	-0-	-239	-0-	647	1	12378	3	Y	32	36	1			6
							35	9									
09	13110	X	12136	-0-	-974	-0-	626	1	11347	3	Y	148	128	1			26
							163	9									
10	13547	X	12691	-0-	-856	-0-	610	1	12066	3	Y	14	25	1			15
							15	9									
11	13110	X	12626	-0-	-484	-0-	610	1	12010	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
12	13082	X	13060	-0-	-22	-0-	637	1	12413	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	13051	X	12747	-0-	-304	-0-	633	1	12106	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	419	1	1078	3	N	14					90
							15	9									
09	3000	N	3078	-0-	78	78	541	1	2524	3	N	12					102
							13	9									
10	1823	N	1745	-0-	-78	-0-	422	1	1294	3	N	26					128
							29	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	416	1	1294	3	N	7					135
							8	9									
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	436	1	1269	3	N	9					144
							10	9									
01	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	437	1	1264	3	N	7					151
							8	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5177		4935	-0-	-242	-0-	1379 13	1 9	3543	3	Y	12					107
09	7970		7970	-0-	-0-	-0-	1398 42	1 9	6530	3	Y	38					145
10	5115	#	4805	-0-	-310	-0-	1170 48	1 9	3587	3	Y	44					189
11	5010		4695	-0-	-315	-0-	1132 42	1 9	3521	3	Y	38					227
12	5177		4796	-0-	-381	-0-	1218 33	1 9	3545	3	Y	30	193	1			64
01	5177		4714	-0-	-463	-0-	1202 45	1 9	3467	3	Y	41					105

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	1798		339	-0-	-1459	-0-	317 36	3 9	22	9	Y	20	25	1			23
09	1740		452	-0-	-1288	-0-	300	2	116	3	Y	33	32	1			24
10	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			4

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	214	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	154 21	1 9	2950	3	N	19	22	1			9
09	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	151 98	1 9	2720	3	N	89	76	1			22
10	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	151 13	1 9	2992	3	N	12	17	1			17
11	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	146 6	1 9	2876	3	N	5	12	1			10
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	151 9	1 9	2948	3	N	8	10	1			8
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	152 7	1 9	2903	3	N	6	7	1			7

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

08	3100	N	2626	-0-	-474	4630	2606	2	20	9	Y	18					75
09	3000	N	1740	-0-	-1260	3370	1727	2	13	9	Y	12					87
10	3100	N	1989	-0-	-1111	2259	1967	2	22	9	Y	20					107
11	3000	N	1730	-0-	-1270	989	1713	2	17	9	Y	15					122
12	2708	N	1719	-0-	-989	-0-	1695	2	24	9	Y	22					144
01	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	1508	2	8	9	Y	7					151

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	319	1	630	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	333	1	553	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	674	-0-	-473	-0-	270	1	404	2	N	-0-					-0-
11	930	N	254	-0-	-676	-0-	99	1	155	2	N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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

08	558	N	499	-0-	-59	-0-	16	1	463	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	14	1	465	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	458	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

08	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	210	1	6299	3	Y	194	200	1			16
							213	9									
09	7170	X	5972	-0-	-1198	-0-	164	1	5602	3	Y	187	191	1			12
							206	9									
10	7409	X	6664	-0-	-745	-0-	187	1	6258	3	Y	199	196	1			15
							219	9									
11	6960	X	6332	-0-	-628	-0-	191	1	5913	3	Y	207	209	1			13
							228	9									
12	6913	X	6457	-0-	-456	-0-	254	1	6024	3	Y	163	156	1			20
							179	9									
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					20

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

08	102672	X	77627	-0-	-25045	-0-	2499	1	74511	3	N	561	584	1			39
							617	9									
09	96540	X	73806	-0-	-22734	-0-	2075	1	71274	3	N	415	433	1			21
							457	9									
10	95263	X	73056	-0-	-22207	-0-	2093	1	70293	3	N	609	594	1			36
							670	9									
11	86010	X	67748	-0-	-18262	-0-	2107	1	65189	3	N	411	426	1			21
							452	9									
12	82429	X	67576	-0-	-14853	-0-	2719	1	64481	3	N	342	325	1			38
							376	9									
01	77624	X	NO RPT	-0-	-77624	-0-					N	NO RPT					38

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9450 - 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
08	102889	X	80782	-0-	-22107	-0-	2458	1	73272	3	N	4593	4424	1			304
							5052	9									
09	101844	X	101844	-0-	-0-	-0-	2739	1	94089	3	N	4560	4629	1			235
							5016	9									
10	72354	X	71203	-0-	-1151	-0-	2001	1	67193	3	N	1826	1940	1			121
							2009	9									
11	78180	X	36885	-0-	-41295	-0-	1133	1	35023	3	N	663	746	1			38
							729	9									
12	80786	X	25400	-0-	-55386	-0-	1007	1	23869	3	N	476	460	1			54
							524	9									
01	102889	X	NO RPT	-0-	-102889	-0-					N	NO RPT					54

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10077 - 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
08	27807	X	1746	-0-	-26061	-0-	57	1	1664	3	N	23	22	1			1
							25	9									
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2016														

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191611	X	120115	-0-	-71496	-0-	3854	1	114908	3	N	1230	1254	1			86
							1353	9									
09	184410	X	108910	-0-	-75500	-0-	3043	1	104518	3	N	1226	1248	1			64
							1349	9									
10	177537	X	105269	-0-	-72268	-0-	3001	1	100820	3	N	1316	1298	1			82
							1448	9									
11	156150	X	95766	-0-	-60384	-0-	2959	1	91639	3	N	1062	1087	1			57
							1168	9									
12	137702	X	94992	-0-	-42710	-0-	3802	1	90122	3	N	971	919	1			109
							1068	9									
01	120125	X	NO RPT	-0-	-120125	-0-					N	NO RPT					109

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121458	X	49884	-0-	-71574	-0-	1572	1	46848	3	N	1331	1364	1			94
							1464	9									
09	113640	X	42696	-0-	-70944	-0-	1173	1	40293	3	N	1118	1153	1			59
							1230	9									
10	96999	X	37757	-0-	-59242	-0-	1057	1	35447	3	N	1139	1128	1			70
							1253	9									
11	74220	X	30598	-0-	-43622	-0-	932	1	28832	3	N	758	787	1			41
							834	9									
12	54498	X	29610	-0-	-24888	-0-	1170	1	27736	3	N	640	608	1			73
							704	9									
01	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					N	NO RPT					73

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 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
08	147068	X	147068	-0-	-0-	-0-	4687	1	139750	3	N	2392	2368	1			163
							2631	9									
09	92976	X	92976	-0-	-0-	-0-	2598	1	89231	3	N	1043	1148	1			58
							1147	9									
10	74679	X	72300	-0-	-2379	-0-	2057	1	69070	3	N	1066	1058	1			66
							1173	9									
11	72270	X	59466	-0-	-12804	-0-	1823	1	56423	3	N	1109	1117	1			58
							1220	9									
12	74679	X	52806	-0-	-21873	-0-	2094	1	49644	3	N	971	920	1			109
							1068	9									
01	74679	X	NO RPT	-0-	-74679	-0-					N	NO RPT					109

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 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
08	DELQ PR		139905	-0-	139905	214810	4344 6053	1 9	129508	3	N	5503	5351	1			370
09	DELQ PR		136911	-0-	136911	351721	3745 4407	1 9	128759	3	N	4006	4163	1			213
10	475767	X	124046	-0-	-351721	-0-	3490 3264	1 9	117292	3	N	2967	2993	1			187
11	158250	X	90865	-0-	-67385	-0-	2780 2058	1 9	86027	3	N	1871	1956	1			102
12	163525	X	-0-	-0-	-163525	-0-					N	-0-	102	1			-0-
01	141484	X	NO RPT	-0-	-141484	-0-					N	NO RPT					-0-

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 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	1716	-0-	-7150	-0-	56 8	1 9	1652	3	Y	7	8	1			2
09	8008	X	-0-	-0-	-8008	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5746	-0-	5746	5746	161 69	1 9	5516	3	Y	63	60	1			3
10	14B2 EXT		8508	-0-	8508	14254	243 118	1 9	8147	3	Y	107	103	1			7
11	14B2 EXT		8019	-0-	8019	22273	246 164	1 9	7609	3	Y	149	148	1			8
12	14B2 EXT		7486	-0-	7486	29759	296 158	1 9	7032	3	Y	144	136	1			16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	29759					Y	NO RPT					16

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 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
08	111230	X	111230	-0-	-0-	-0-	3185 13114	1 9	94931	3	N	11922	12212	1			843
09	105660	X	101549	-0-	-4111	-0-	2529 12148	1 9	86872	3	N	11044	11310	1			577
10	116865	X	116865	-0-	-0-	-0-	3018 12445	1 9	101402	3	N	11314	11191	1			700
11	123713	X	123713	-0-	-0-	-0-	3466 12924	1 9	107323	3	N	11749	11831	1			618
*12	135663	X	135663	-0-	-0-	-0-	5017 11671	1 9	118975	3	N	10610	10032	1			1196
01	109182	X	NO RPT	-0-	-109182	-0-					N	NO RPT					1196

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	#	1583	-0-	-215	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1620	#	1189	-0-	-431	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	1320	-0-	-354	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1560	#	546	-0-	-1014	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					117
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					117
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					117
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1796	-0-	-2 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1340	-0-	-340 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1518	-0-	-222 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	49	-0-	-1346 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	394	-0-	-1342 B	-0-	394	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	16	1	36	2	Y	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	187	1	450	2	Y	-0-			-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	275	1	647	2	Y	-0-			-0-
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	278	1	607	2	Y	-0-			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 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
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	1220	1	4777	2	Y	44	191	1			144
							48	9									
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1157	1	4627	2	Y	52					196
							57	9									
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1212	1	4742	2	Y	41					237
							45	9									
11	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	1211	1	4180	2	Y	54					291
							59	9									
12	6045	X	5715	-0-	-330	-0-	1160	1	4497	2	Y	53	194	1			150
							58	9									
01	6045	X	5295	-0-	-750	-0-	1185	1	4066	2	Y	40					190
							44	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1653	-0-	-1912	-0-	327	1	1320	2	N	5					87
							6	9									
09	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	357	1	1527	2	N	5					92
							6	9									
10	3162	X	1933	-0-	-1229	-0-	382	1	1543	2	N	7					99
							8	9									
11	2820	X	662	-0-	-2158	-0-	28	1	619	2	N	14					113
							15	9									
12	2263	X	1018	-0-	-1245	-0-	41	1	949	2	N	25					138
							28	9									
01	1953	X	257	-0-	-1696	-0-	9	1	217	2	N	28					166
							31	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	849	1	8832	2	Y	-0-					4
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	798	1	8587	2	Y	-0-					4
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	840	1	9162	2	Y	-0-					4
11	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1245	1	8146	2	Y	-0-	1	1			3
12	10137	X	9250	-0-	-887	-0-	1151	1	8099	2	Y	-0-					3
01	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	1150	1	8593	2	Y	-0-					3

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	146	-0-	-1054	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	5859	X	4693	-0-	-1166	-0-	922	1	3724	2	Y	43	54	1			26
							47	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1159	1	4963	2	Y	37	36	1			27
							41	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	1984	1	8008	2	Y	1	20	1			8
							1	9									
11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	355	1	7780	2	Y	44	38	1			14
							48	9									
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	293	1	6776	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
*01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	280	1	7087	2	Y	31	22	1			31
							34	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					230
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					230
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

08	6293 X	5214	-0-	-1079	-0-	1130 145	1 9	3939	2	N	132	51	1			202
09	5160 X	3630	-0-	-1530	-0-	788 110	1 9	2732	2	N	100	221	1			81
10	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	1005 130	1 9	3428	2	N	118	34	1			165
11	5670 X	4862	-0-	-808	-0-	351 105	1 9	4406	2	N	95	69	1			191
12	5859 X	2743	-0-	-3116	-0-	217 138	1 9	2388	2	N	125	207	1			109
*01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	311 128	1 9	4826	2	N	116	95	1			130

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	38	8	1			232
09	1170	X	511	-0-	-659	-0-	142 36	1 9	333	2	N	33	76	1			189
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	548 52	1 9	1299	2	N	47	28	1			208
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	775 39	1 9	1868	2	N	35	31	1			212
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	691 32	1 9	1625	2	N	29	32	1			209
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1171 33	1 9	2562	2	N	30	33	1			206

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	188	198	1			272
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	237	141	1			368
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	276	130	1			514
11	2460	X	571	-0-	-1889	-0-	78 306	1 9	187	2	N	278	344	1			448
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	356	1			380
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	358	1			378

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	288	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	11	1	263	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	274	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	10	1	246	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	233	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	248	2	Y	15	13	1			8
							17	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	281	1	6964	2	Y	122	114	1			48
							134	9									
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	282	1	6737	2	Y	156	171	1			33
							172	9									
10	8184	X	7291	-0-	-893	-0-	295	1	6868	2	Y	116	120	1			29
							128	9									
11	7920	X	6523	-0-	-1397	-0-	258	1	6112	2	Y	139	118	1			50
							153	9									
12	8184	X	5837	-0-	-2347	-0-	251	1	5436	2	Y	136	124	1			62
							150	9									
01	7440	X	6327	-0-	-1113	-0-	272	1	5898	2	Y	143	130	1			75
							157	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	108	1	2675	2	Y	50	46	1			20
							55	9									
09	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	113	1	2699	2	Y	66	72	1			14
							73	9									
10	3534	X	2564	-0-	-970	-0-	104	1	2413	2	Y	43	46	1			11
							47	9									
11	3420	X	2331	-0-	-1089	-0-	92	1	2181	2	Y	53	45	1			19
							58	9									
12	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	109	1	2354	2	Y	62	54	1			27
							68	9									
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	151	1	3271	2	Y	84	70	1			41
							92	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	54	1	1347	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y	37	41	1			8
							41	9									
10	1767	N	621	-0-	-1146	-0-	25	1	583	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
11	1380	N	843	-0-	-537	-0-	33	1	786	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1637	2	Y	49	38	1			19
							54	9									
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	Y	50	44	1			25
							55	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	60	1	1431	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1185	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	1500	N	491	-0-	-1009	-0-	20	1	467	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1550	N	911	-0-	-639	-0-	40	1	861	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	11	9	1			6
							12	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	652	-0-		-309	-0-	25	1	623	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	1020	N	767	-0-		-253	-0-	31	1	729	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
10	971	N	971	-0-		-0-	-0-	40	1	924	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	882	N	882	-0-		-0-	-0-	35	1	838	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
12	843	N	843	-0-		-0-	-0-	37	1	798	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
*01	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	44	1	950	2	Y	9	8	1			4
								10	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

08	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	57	1	1625	2	Y	-0-					60
09	900	N	712	-0-		-188	-0-	27	1	685	2	Y	-0-					60
10	1023	N	379	-0-		-644	-0-	20	1	347	2	Y	11					71
								12	9									
11	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	86	1	2322	2	Y	7					78
								8	9									
12	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	3					81
								3	9									
*01	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	3					84
								3	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

08	5549	X	5430	-0-		-119	-0-	185	1	5238	2	Y	6					110
								7	9									
09	5447	X	5447	-0-		-0-	-0-	207	1	5232	2	Y	7					117
								8	9									
10	4991	X	4136	-0-		-855	-0-	223	1	3902	2	Y	10					127
								11	9									
11	5100	X	4199	-0-		-901	-0-	148	1	4020	2	Y	28					155
								31	9									
12	5270	X	3999	-0-		-1271	-0-	187	1	3810	2	Y	2					157
								2	9									
01	5270	X	4007	-0-		-1263	-0-	180	1	3825	2	Y	2					159
								2	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

08	6572	X	6087	-0-		-485	-0-	445	1	5574	2	Y	62	49	1			40
								68	9									
09	6360	X	6288	-0-		-72	-0-	500	1	5713	2	Y	68	53	1			55
								75	9									
10	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-	672	1	5464	2	Y	72	62	1			65
								79	9									
11	5880	X	5250	-0-		-630	-0-	551	1	4636	2	Y	57	58	1			64
								63	9									
12	6076	X	4672	-0-		-1404	-0-	342	1	4273	2	Y	52	45	1			71
								57	9									
*01	6405	X	6405	-0-		-0-	-0-	390	1	5896	2	Y	108	102	1			77
								119	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	1					1
							1	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	123	1	807	2	Y	16					17
							18	9									
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	54	1	378	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	50	1	377	2	Y	1					9
							1	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1628	2	Y	29					104
							32	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	148	1	1593	2	Y	57	75	1			86
							63	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	132	1	1439	2	Y	33					119
							36	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	54	138	1			35
							59	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	Y	30					65
							33	9									
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	45					110
							50	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	152	141	1			25
							167	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	2	Y	-0-					25
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					25
11	870	N	576	-0-	-294	-0-	76	1	500	2	Y	-0-					25
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	82	1	579	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	682	N	393	-0-	-289	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	86	1	899	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	2	Y	-0-					1
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	76	1	831	2	Y	1					2
							1	9									
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	89	1	580	2	Y	24					26
							26	9									
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	97	1	683	2	Y	14	27	1			13
							15	9									
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	97	1	725	2	Y	1					14
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	30	1	750	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	22	1	527	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	2	Y	30	23	1			10
							33	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	26	1	556	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	67	1	1590	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
10	1984	N	1423	-0-	-561	-0-	58	1	1345	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	2	Y	32	26	1			11
							35	9									
12	1736	N	1098	-0-	-638	-0-	48	1	1039	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1488	2	Y	13	13	1			7
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	189	1	4674	2	Y	58	52	1			22
							64	9									
09	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	157	1	3754	2	Y	61	70	1			13
							67	9									
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	210	1	4899	2	Y	59	58	1			14
							65	9									
11	4770	X	4494	-0-	-276	-0-	179	1	4239	2	Y	69	58	1			25
							76	9									
12	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	205	1	4444	2	Y	53	52	1			26
							58	9									
01	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	220	1	4771	2	Y	55	51	1			30
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	99	1	2440	2	Y	35	32	1			13
							39	9									
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	82	1	1971	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
10	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	98	1	2295	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
11	2640	X	2142	-0-	-498	-0-	85	1	2016	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
12	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	81	1	1762	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
01	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	87	1	1898	2	Y	35	32	1			18
							39	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
08	15841	X	12411	-0-	-3430	-0-	476	1	11788	2	Y	134	124	1			52
							147	9									
09	15330	X	11846	-0-	-3484	-0-	469	1	11194	2	Y	166	183	1			35
							183	9									
10	14694	X	13394	-0-	-1300	-0-	545	1	12698	2	Y	137	139	1			33
							151	9									
11	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	525	1	12445	2	Y	184	152	1			65
							202	9									
12	12803	X	11872	-0-	-931	-0-	515	1	11146	2	Y	192	171	1			86
							211	9									
01	13392	X	8874	-0-	-4518	-0-	384	1	8336	2	Y	140	143	1			83
							154	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	109	1	2695	2	Y	60	56	1			24
							66	9									
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	117	1	2801	2	Y	82	89	1			17
							90	9									
10	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	111	1	2593	2	Y	55	58	1			14
							61	9									
11	3090	X	2737	-0-	-353	-0-	107	1	2549	2	Y	74	62	1			26
							81	9									
12	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	123	1	2654	2	Y	67	62	1			31
							74	9									
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2949	2	Y	73	66	1			38
							80	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					20
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					20
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					20
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					20
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					20
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

08	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	460	1	4787	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	10352	X	5104	-0-	-5248	-0-	434	1	4670	2	Y	-0-	1	1			7
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	483	1	5265	2	Y	1					8
							1	9									
11	5550	X	5450	-0-	-100	-0-	723	1	4727	2	Y	-0-	1	1			7
12	5270	X	5188	-0-	-82	-0-	646	1	4542	2	Y	-0-					7
01	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	649	1	4849	2	Y	-0-					7

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	225	1	2340	2	Y	162	122	1			224
							178	9									
09	5582	X	2839	-0-	-2743	-0-	229	1	2469	2	Y	128	182	1			170
							141	9									
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	3115	2	Y	212	100	1			282
							233	9									
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	411	1	2691	2	Y	179	287	1			174
							197	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2403	2	Y	206	107	1			273
							227	9									
01	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	205	1	1529	2	Y	243	108	1			408
							267	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	258	-0-	-32	-0-	22	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	7	1	51	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	55	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	453	1	4712	2	N	36					114
							40	9									
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	436	1	4693	2	N	45					159
							50	9									
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	452	1	4934	2	N	36					195
							40	9									
11	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	647	1	4231	2	N	42	193	1			44
							46	9									
12	5363	X	4876	-0-	-487	-0-	602	1	4238	2	N	33					77
							36	9									
01	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	629	1	4703	2	N	39					116
							43	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1775	2	N	15					138
							17	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	179	1	1930	2	N	50					188
							55	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1904	2	N	44					232
							48	9									
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	271	1	1774	2	N	30	193	1			69
							33	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	227	1	1593	2	N	32					101
							35	9									
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1	1700	2	N	32					133
							35	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

08	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	97	1	1014	2	Y	55					81
							61	9									
09	2260	N	1088	-0-	-1172	-0-	81	1	869	2	Y	125	111	1			95
							138	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	973	2	Y	57					152
							63	9									
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	135	1	882	2	Y	79	180	1			51
							87	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	132	1	926	2	Y	73					124
							80	9									
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	110	1	825	2	Y	36					160
							40	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	DLQ G-10		4763	-0-	4763	4763	415	1	4322	2	Y	24					89
							26	9									
09	9084	X	4321	-0-	-4763	-0-	363	1	3902	2	Y	51	65	1			75
							56	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	365	1	3986	2	Y	29					104
							32	9									
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	166	1	3628	2	Y	46	120	1			30
							51	9									
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	144	1	3430	2	Y	27					57
							30	9									
*01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	128	1	3328	2	Y	40					97
							44	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	279	1	2903	2	Y	19					73
							21	9									
09	7915	X	4712	-0-	-3203	-0-	397	1	4268	2	Y	43	53	1			63
							47	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	398	1	4338	2	Y	25					88
							28	9									
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	187	1	4083	2	Y	40	102	1			26
							44	9									
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170	1	4048	2	Y	22					48
							24	9									
*01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	Y	35					83
							39	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
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	9	1	96	2	Y	3					69
							3	9									
09	212	N	104	-0-	-108	-0-	8	1	87	2	Y	8	71	1			6
							9	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	3					9
							3	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	4					7
							4	9									
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	Y	2					9
							2	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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
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
08	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	95	1	987	2	Y	14	25	1			2
							15	9									
09	2133	N	1036	-0-	-1097	-0-	88	1	948	2	Y	-0-					2
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	6					8
							7	9									
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	107	1	701	2	Y	110					118
							121	9									
12	1085	N	854	-0-	-231	-0-	98	1	690	2	Y	60	122	1			56
							66	9									
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	120	1	895	2	Y	5					61
							6	9									

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
08	14B2 EXT		4698	-0-	4698	8375	1438	1	3260	2	Y	-0-					-0-
09	12240	X	3865	-0-	-8375	-0-	1121	1	2633	2	Y	101	13	1			88
							111	9									
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1183	1	2806	2	Y	130	89	1			129
							143	9									
11	4560	X	2743	-0-	-1817	-0-	765	1	1843	2	Y	123	191	1			61
							135	9									
12	4712	X	2571	-0-	-2141	-0-	730	1	1716	2	Y	114	122	1			53
							125	9									
01	4712	X	2531	-0-	-2181	-0-	753	1	1647	2	Y	119	116	1			56
							131	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	24	19	1			29
							26	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	815	3	Y	22	29	1			22
							24	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	486	3	Y	22	29	1			15
							24	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	3	Y	-0-					15
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	-0-					15
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	261	1	2712	2	Y	69	29	1			223
							76	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	246	1	2646	2	Y	63	60	1			226
							69	9									
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	308	1	3363	2	Y	72	144	1			154
							79	9									
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	449	1	2939	2	Y	70	22	1			202
							77	9									
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	351	1	2472	2	Y	76	123	1			155
							84	9									
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	422	1	3153	2	Y	76	5	1			226
							84	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	192	1			398
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	138	1			316
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

08	8091	X	7131	-0-	-960	-0-	272	1	6731	2	Y	116	108	1			46
							128	9									
09	7830	X	6607	-0-	-1223	-0-	259	1	6194	2	Y	140	156	1			30
							154	9									
10	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	273	1	6354	2	Y	104	108	1			26
							114	9									
11	7530	X	7085	-0-	-445	-0-	280	1	6641	2	Y	149	123	1			52
							164	9									
12	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	272	1	5886	2	Y	101	102	1			51
							111	9									
01	7130	X	5841	-0-	-1289	-0-	253	1	5488	2	Y	91	90	1			52
							100	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

08	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	82	1	2023	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	71	1	1706	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	87	1	2037	2	Y	33	33	1			8
							36	9									
11	2070	X	1845	-0-	-225	-0-	73	1	1729	2	Y	39	33	1			14
							43	9									
12	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	83	1	1794	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
01	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	92	1	1994	2	Y	29	27	1			16
							32	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	583	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1110	N	468	-0-	-642	-0-	19	1	443	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	651	N	288	-0-	-363	-0-	13	1	273	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	775	N	397	-0-	-378	-0-	17	1	376	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	11	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

08	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	192	1	1996	2	N	-0-					58
09	3150	X	2228	-0-	-922	-0-	189	1	2033	2	N	5					63
							6	9									
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	276	1	3012	2	N	1					64
							1	9									
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	524	1	3427	2	N	-0-					64
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	479	1	3368	2	N	-0-					64
*01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	427	1	3193	2	N	3					67
							3	9									

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	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

08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	643	1	6686	2	N	92	47	1			249
							101	9									
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	655	1	7053	2	N	87	248	1			88
							96	9									
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	644	1	7026	2	N	103	39	1			152
							113	9									
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	928	1	6068	2	N	114	39	1			227
							125	9									
12	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	726	1	5108	2	N	106	237	1			96
							117	9									
*01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	795	1	5939	2	N	121	42	1			175
							133	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	21	13	1			109
							23	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	22	20	1			111
							24	9									
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	704	1	2603	2	N	18	11	1			118
							20	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	535	1	2519	2	N	26	11	1			133
							29	9									
12	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	427	1	2161	2	N	25	12	1			146
							28	9									
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	498	1	2785	2	N	25	12	1			159
							28	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			316
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					79
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	2	N	-0-					25
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	177	1	1906	2	N	-0-					25
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	156	1	1698	2	N	-0-					25
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	249	1	1626	2	N	4					29
							4	9									
12	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	201	1	1412	2	N	-0-					29
01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					29

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	122	1	1265	2	Y	48	20	1			176
							53	9									
09	2814	N	1374	-0-	-1440	-0-	113	1	1213	2	Y	44	42	1			178
							48	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	116	1	1268	2	Y	50	100	1			128
							55	9									
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	170	1	1111	2	Y	50	16	1			162
							55	9									
12	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	151	1	1065	2	Y	53	86	1			129
							58	9									
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	53	4	1			178
							58	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	238	1	2982	2	Y	108	85	1			64
							119	9									
09	3210	X	3196	-0-	-14	-0-	249	1	2845	2	Y	93	80	1			77
							102	9									
10	3317	X	1551	-0-	-1766	-0-	165	1	1343	2	Y	39	59	1			57
							43	9									
11	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	233	1	1958	2	Y	59	57	1			59
							65	9									
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	456	1	5703	2	Y	101	64	1			96
							111	9									
*01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	415	1	6272	2	Y	133	133	1			96
							146	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
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	139	1	663	2	Y	-0-					9
09	1230	X	781	-0-	-449	-0-	116	1	664	2	Y	1					10
							1	9									
10	1147	X	722	-0-	-425	-0-	78	1	637	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	121	1	662	2	Y	5					13
							6	9									
12	806	X	717	-0-	-89	-0-	111	1	603	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
*01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	126	1	689	2	Y	-0-					8

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	239	1	2488	2	N	21	2	1			137
							23	9									
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	233	1	2503	2	N	25	30	1			132
							28	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	222	1	2425	2	N	30	21	1			141
							33	9									
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	342	1	2237	2	N	22	23	1			140
							24	9									
12	3069	X	2097	-0-	-972	-0-	256	1	1801	2	N	36	25	1			151
							40	9									
01	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	304	1	2272	2	N	36	25	1			162
							40	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	305 29	1 9	691	2	Y	26	3	1			196
09	2218	N	1193	-0-	-1025	-0-	349 25	1 9	819	2	Y	23	25	1			194
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	473 28	1 9	1122	2	Y	25	14	1			205
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471 24	1 9	1135	2	Y	22	15	1			212
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	442 28	1 9	1040	2	Y	25	177	1			60
01	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	361 25	1 9	790	2	Y	23	11	1			72

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	564 41	1 9	1279	2	Y	37	3	1			118
09	4032	X	2148	-0-	-1884	-0-	630 39	1 9	1479	2	Y	35	35	1			118
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	923 42	1 9	2190	2	Y	38	12	1			144
11	3360	X	3166	-0-	-194	-0-	919 34	1 9	2213	2	Y	31	101	1			74
12	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	960 34	1 9	2257	2	Y	31	14	1			91
01	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	906 39	1 9	1980	2	Y	35	13	1			113

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		277	-0-	277	277	84	1	189	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	580	N	303	-0-	-277	-0-	90	1	212	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	263	1	624	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	163	1	392	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	124	1	292	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	837	N	58	-0-	-779	-0-	18	1	39	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	159	1	623	2	N	-0-					168
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	133	1	532	2	N	-0-					168
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	521	2	N	8					176
							9	9									
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	102	1	354	2	N	-0-					176
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	126	1	488	2	N	5					181
							6	9									
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	134	1	459	2	N	7					188
							8	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1796	1	7472	2	N	61	67	1			195
							67	9									
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1631	1	6555	2	N	46	27	1			214
							51	9									
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1805	1	7911	2	N	62	56	1			220
							68	9									
11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	325	1	7125	2	N	100	241	1			79
							110	9									
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	306	1	7294	2	N	42	35	1			86
							46	9									
*01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	904	1	5594	2	N	58	35	1			109
							64	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	54	8	1			143
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	39	72	1			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	27	1			135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	31	1			152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	32	1			173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	31	1			184

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

08	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	270	1	2808	2	Y	7					193
							8	9									
09	6050	X	2964	-0-	-3086	-0-	251	1	2704	2	Y	8					201
							9	9									
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	256	1	2798	2	Y	14					215
							15	9									
11	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	361	1	2363	2	Y	-0-					215
12	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	348	1	2445	2	Y	7					222
							8	9									
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	356	1	2657	2	Y	148					370
							163	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	217	1 9	1591	3	Y	1					19
09	2460	X	1619	-0-	-841	-0-	200	1 9	1416	3	Y	3	6	1			16
10	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	235	1 9	1657	3	Y	4					20
11	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	233	1 9	1670	3	Y	24	36	1			8
12	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	290	1 9	2029	3	Y	11					19
01	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	174	1 9	1254	3	Y	7	19	1			7

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10	1411	-0-	1411	1411	124	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	2777 N	1366	-0-	-1411	-0-	116	1	1250	2	Y	-0-					-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	181	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	159	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	187	1	1396	2	Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	551 69	1 9	6905	2	Y	63	50	1			37
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	458 58	1 9	5232	2	Y	53	46	1			44
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	398 72	1 9	3235	2	Y	65	55	1			54
11	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	322 55	1 9	2713	2	Y	50	52	1			52
12	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	234 64	1 9	2926	2	Y	58	45	1			65
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	187 83	1 9	2817	2	Y	75	83	1			57

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	2013	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	143	1	1633	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1295	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	195	1	1645	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	124	1	1555	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	118	1	1773	2	Y	12	13	1			9
							13	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		94	-0-	94	94	1	1	15	2	Y	71	87	1			43
							78	9									
09	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	59	58	1			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32	1			14
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	71	62	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	33	1			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	36	1			49

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	11	1	115	2	Y	-0-					3
09	236	N	110	-0-	-126	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					3
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	11	1	73	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	48	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	35	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	1			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	20	1			28

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	107	1	1113	2	Y	7					35
							8	9									
09	2256	N	1028	-0-	-1228	-0-	87	1	941	2	Y	-0-					35
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1121	2	Y	22					57
							24	9									
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	153	1	1002	2	Y	10	58	1			9
							11	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	125	1	878	2	Y	4					13
							4	9									
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	136	1	1014	2	Y	5					18
							6	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		554	-0-	554	554	47	1	488	2	Y	17					72
							19	9									
09	DLQ G-10		529	-0-	529	1083	45	1	484	2	Y	-0-					72
10	1755	N	672	-0-	-1083	-0-	51	1	557	2	Y	58					130
							64	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	505	2	Y	25	132	1			23
							28	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	490	2	Y	11					34
							12	9									
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	522	2	Y	13					47
							14	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	188	1	1951	2	Y	63	77	1			38
							69	9									
09	DLQ G-10		1807	-0-	1807	4015	149	1	1601	2	Y	52	51	1			39
							57	9									
10	2200	N	1928	-0-	-272	3743	162	1	1765	2	Y	1	28	1			12
							1	9									
11	3000	N	1357	-0-	-1643	2100	56	1	1233	2	Y	62	54	1			20
							68	9									
12	3100	N	1325	-0-	-1775	325	51	1	1228	2	Y	42	30	1			32
							46	9									
*01	2029	N	1704	-0-	-325	-0-	61	1	1597	2	Y	42	31	1			43
							46	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	149	1	1552	2	N	35	181	1			57
							39	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1793	2	N	21					78
							23	9									
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	247	1	2696	2	N	45					123
							50	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	N	33					156
							36	9									
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	68	1	1616	2	N	32					188
							35	9									
01	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	38	1	991	2	N	30					218
							33	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1054	N	769	-0-	-285	-0-	624	1	145	2	Y	-0-					108
09	780	N	371	-0-	-409	-0-	208	1	157	2	Y	5					113
							6	9									
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	192	1	368	2	Y	50					163
							55	9									
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	225	1	447	2	Y	3	165	1			1
							3	9									
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	247	1	606	2	Y	23					24
							25	9									
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	724	2	Y	61					85
							67	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	82	-0-	82	82	24 3	1 9	55	2	Y	3					13
12	14B2	EXT	64	-0-	64	146	15 7	1 9	42	2	Y	6					19
*01	238	X	92	-0-	-146	-0-	23 2	1 9	67	2	Y	2					21

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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	135 19	1 9	645	2	Y	17					133
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	1000	2	Y	5					138
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139 56	1 9	1127	2	Y	51	79	1			110
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	115 31	1 9	631	2	Y	28					138
12	1209	N	673	-0-	-536	-0-	100 30	1 9	543	2	Y	27	75	1			90
01	1271	N	558	-0-	-713	-0-	82 26	1 9	450	2	Y	24					114

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	94	1	379	2	Y	35	47	1			41
							39	9									
09	962	N	450	-0-	-512	-0-	79	1	339	2	Y	29	29	1			41
							32	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	409	2	Y	34	22	1			53
							37	9									
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	16	1	357	2	Y	24	36	1			41
							26	9									
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	15	1	348	2	Y	23	16	1			48
							25	9									
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	12	1	316	2	Y	29	52	1			25
							32	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	400	1	1615	2	Y	120	158	1			73
							132	9									
09	4272	X	2125	-0-	-2147	-0-	386	1	1651	2	Y	80	93	1			60
							88	9									
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	314	1	1266	2	Y	1	43	1			18
							1	9									
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	229	1	5017	2	Y	96	83	1			31
							106	9									
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	337	1	7805	2	Y	63	45	1			49
							69	9									
*01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	395	1	9999	2	Y	66	48	1			67
							73	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

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
08	DLQ	G-10	2859	-0-		2859	2859	552	1	2229	2	Y	71	87	1			43
								78	9									
09	5204	X	2345	-0-		-2859	-0-	432	1	1848	2	Y	59	58	1			44
								65	9									
10	1834	X	1834	-0-		-0-	-0-	364	1	1468	2	Y	2	32	1			14
								2	9									
11	2760	X	2047	-0-		-713	-0-	86	1	1883	2	Y	71	62	1			23
								78	9									
12	2852	X	2015	-0-		-837	-0-	81	1	1883	2	Y	46	33	1			36
								51	9									
01	2852	X	2429	-0-		-423	-0-	90	1	2285	2	Y	49	36	1			49
								54	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

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
08	DLQ	G-10	731	-0-		731	731	129	1	523	2	Y	72	51	1			107
								79	9									
09	1303	N	572	-0-		-731	-0-	95	1	405	2	Y	65	51	1			121
								72	9									
10	537	N	537	-0-		-0-	-0-	84	1	340	2	Y	103	26	1			198
								113	9									
11	720	N	480	-0-		-240	-0-	14	1	311	2	Y	141	75	1			264
								155	9									
12	589	N	495	-0-		-94	-0-	16	1	372	2	Y	97	228	1			133
								107	9									
01	527	N	451	-0-		-76	-0-	13	1	335	2	Y	94	139	1			88
								103	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

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
08	DLQ	G-10	2330	-0-		2330	2330	198	1	2064	2	Y	62	71	1			37
								68	9									
09	4572	X	2242	-0-		-2330	-0-	186	1	1998	2	Y	53	51	1			39
								58	9									
10	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-	210	1	2294	2	Y	1	28	1			12
								1	9									
11	2370	X	2171	-0-		-199	-0-	92	1	2011	2	Y	62	54	1			20
								68	9									
12	2449	X	2032	-0-		-417	-0-	80	1	1908	2	Y	40	29	1			31
								44	9									
01	2511	X	2079	-0-		-432	-0-	75	1	1959	2	Y	41	30	1			42
								45	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

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
08	DLQ	G-10	331	-0-		331	331	98	1	223	2	Y	9	1	1			15
								10	9									
09	686	N	355	-0-		-331	-0-	103	1	242	2	Y	9	9	1			15
								10	9									
10	401	N	401	-0-		-0-	-0-	116	1	275	2	Y	9	5	1			19
								10	9									
11	363	N	363	-0-		-0-	-0-	104	1	250	2	Y	8	5	1			22
								9	9									
12	372	N	334	-0-		-38	-0-	97	1	227	2	Y	9	22	1			9
								10	9									
01	403	N	281	-0-		-122	-0-	85	1	187	2	Y	8	4	1			13
								9	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	531	1	1204	2	Y	203	238	1			213
							223	9									
09	2700	N	1762	-0-	-938	1020	495	1	1162	2	Y	95	112	1			196
							105	9									
10	3080	N	2060	-0-	-1020	-0-	579	1	1375	2	Y	96	82	1			210
							106	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	539	1	1297	2	Y	77	136	1			151
							85	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1235	2	Y	70	76	1			145
							77	9									
01	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	555	1	1214	2	Y	74	72	1			147
							81	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	501 23	1 9	2391	2	Y	21					166
09	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	459 14	1 9	2630	2	Y	13					179
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	558 72	1 9	4541	2	Y	65	101	1			143
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	489 40	1 9	2672	2	Y	36					179
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	539 37	1 9	2923	2	Y	34	96	1			117
01	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	567 31	1 9	3102	2	Y	28					145

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		480	-0-	480	480	49 21	1 9	410	2	Y	19	10	1			9
12	T. A.		3273	-0-	3273	3753	239 40	1 9	2994	2	Y	36	18	1			27
01	T. A.		4649	-0-	4649	8402	285 55	1 9	4309	2	Y	50	45	1			32

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		3623	-0-	3623	3623	1108	1 3 9	2512	2	Y	3	4	1			3
09	7637	X	4014	-0-	-3623	-0-	1198	1 2 9	2814	2	Y	2	2	1			3
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	1621	1 1 9	3846	2	Y	1	1	1			3
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1571	1 1 9	3784	2	Y	1	2	1			2
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1609	1 1 9	3782	2	Y	1	1	1			2
01	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	1540	1 1 9	3369	2	Y	1	1	1			2

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	864 156	1 9	1959	2	Y	142	138	1			71
09	6169	X	3190	-0-	-2979	-0-	929 78	1 9	2183	2	Y	71	79	1			63
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	981 79	1 9	2327	2	Y	72	61	1			74
11	5190	X	3395	-0-	-1795	-0-	975 72	1 9	2348	2	Y	65	106	1			33
12	5363	X	2607	-0-	-2756	-0-	759 65	1 9	1783	2	Y	59	64	1			28
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	886 76	1 9	1937	2	Y	69	64	1			33

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SAN CARLOS (FF-18) 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	1	4	9	N	4					117
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4					121
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					125
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	1	4	9	N	4					129
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4					133
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	9	N	4					137

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					121
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	1	4	9	N	4					125
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	103	1	4	9	N	4					129
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					133
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	103	1	4	9	N	4					137
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5					142

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					142
09	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					142
10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					142
11	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					142
12	682 #	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					142
01	713 #	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					142

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	44	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	41	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	42	1	389	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

08	1674	X	1569	-0-	-105	-0-	207	1	1362	3	N	-0-					27
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	3	N	-0-					27
10	1519	X	1491	-0-	-28	-0-	216	1	1275	3	N	-0-					27
11	1530	X	1483	-0-	-47	-0-	223	1	1260	3	N	-0-					27
12	1612	X	1135	-0-	-477	-0-	188	1	947	3	N	-0-					27
01	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	234	1	1341	3	N	-0-					27

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

08	837	N	730	-0-	-107	-0-	96	1	634	3	N	-0-					62
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	109	1	695	3	N	-0-					62
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	96	1	563	3	N	-0-					62
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	102	1	576	3	N	-0-					62
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	73	1	370	3	N	-0-					62
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	127	1	731	3	N	-0-					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	54	1	156	3	Y	2					13
							2	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	89	1	208	3	Y	5					18
							6	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	Y	5					23
							6	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	66	1	133	3	Y	4					27
							4	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	101	1	241	3	Y	16					43
							18	9									
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	154	3	Y	14					57
							15	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	249	1	713	3	Y	1					9
							1	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	273	1	635	3	Y	2					11
							2	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	295	1	675	3	Y	2					13
							2	9									
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	268	1	538	3	Y	2					15
							2	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	274	1	656	3	Y	5					20
							6	9									
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	287	1	651	3	Y	6					26
							7	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

08	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	283	1	1863	3	N	-0-					50
09	2340	X	1639	-0-	-701	-0-	223	1	1416	3	N	-0-					50
10	2418	X	1578	-0-	-840	-0-	229	1	1349	3	N	-0-					50
11	2340	X	1140	-0-	-1200	-0-	171	1	969	3	N	-0-					50
12	2201	X	1126	-0-	-1075	-0-	186	1	940	3	N	-0-					50
01	2139	X	1218	-0-	-921	-0-	181	1	1037	3	N	-0-					50

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

08	1581	X	1450	-0-	-131	-0-	191	1	1259	3	N	-0-					-0-
09	1530	X	1366	-0-	-164	-0-	186	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1143	-0-	-314	-0-	166	1	977	3	N	-0-					-0-
11	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	203	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1457	X	1278	-0-	-179	-0-	211	1	1067	3	N	-0-					-0-
*01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	221	1	1267	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	841	-0-	-27	-0-	217	1	623	3	Y	1					9
							1	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	296	1	691	3	Y	2					11
							2	9									
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	696	3	Y	2					13
							2	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	296	1	596	3	Y	2					15
							2	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	301	1	722	3	Y	-0-					15
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	302	1	685	3	Y	-0-					15

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
08	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	895	1	2569	3	Y	1					9
							1	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1238	1	2886	3	Y	2					11
							2	9									
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	1289	1	2950	3	Y	2					13
							2	9									
11	3960	X	3161	-0-	-799	-0-	1050	1	2110	3	Y	1					14
							1	9									
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1336	1	3201	3	Y	-0-					14
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1333	1	3024	3	Y	-0-					14

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	338	1	3484	2	N	10					174
							11	9									
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	328	1	3516	2	N	121	173	1			122
							133	9									
10	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	331	1	3274	2	N	7					129
							8	9									
11	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	281	1	2929	2	N	128	1	8			256
							141	9									
12	4123	X	3535	-0-	-588	-0-	318	1	3217	2	N	-0-					256
*01	4123	X	3430	-0-	-693	-0-	341	1	3089	2	N	-0-	196	1			60

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
*08	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	217	1	2237	2	N	7					75
							8	9									
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	269	1	2889	2	N	-0-					75
*10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	270	1	2669	2	N	-0-					75
*11	2610	X	2595	-0-	-15	-0-	227	1	2368	2	N	-0-					75
*12	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	246	1	2489	2	N	-0-					75
*01	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	242	1	2189	2	N	-0-					75

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
*02	1827	X	1438	-0-	-389	-0-	147	1	1283	2	N	7					87
							8	9									
*03	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	131	1	1088	2	N	-0-					87
*04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	N	-0-					87
*05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	215	1	2305	2	N	-0-					87
*06	1770	X	973	-0-	-797	-0-	89	1	884	2	N	-0-					87
*07	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	144	1	1492	2	N	-0-					87
*08	2511	X	2487	-0-	-24	-0-	220	1	2267	2	N	-0-					87
*09	2430	X	1799	-0-	-631	-0-	153	1	1646	2	N	-0-					87
*10	2511	X	1621	-0-	-890	-0-	149	1	1472	2	N	-0-					87
*11	2430	X	1905	-0-	-525	-0-	167	1	1738	2	N	-0-					87
*12	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	186	1	1891	2	N	-0-					87
*01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	192	1	1746	2	N	-0-					87

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

08	2356	#	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			N	-0-					67
09	2250	#	1959	-0-	-291	-0-	1959	2			N	-0-					67
10	2232	#	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					67
11	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					67
12	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2618	2	55	9	N	50					117
*01	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					117

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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	287	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	268	1	857	2	N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	287	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	268	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	287	1	1045	2	N	-0-					-0-
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	287	1	1028	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	3					5
							3	9									
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	29	1	164	2	Y	4					9
							4	9									
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	7	1	43	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	6	1	38	2	Y	1					4
							1	9									
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			1

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2051	-0-	-243	-0-	221	1	1816	2	Y	13					18
							14	9									
09	2220	X	1715	-0-	-505	-0-	255	1	1447	2	Y	12					30
							13	9									
10	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	278	1	1793	2	Y	16	35	1			11
							18	9									
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	327	1	2253	2	Y	21					32
							23	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	281	1	2235	2	Y	10					42
							11	9									
01	2077	N	844	-0-	-1233	-0-	138	1	697	2	Y	8	35	1			15
							9	9									

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
08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	228	1	1877	2	Y	29					42
							32	9									
09	2100	N	1474	-0-	-626	-0-	217	1	1234	2	Y	21					63
							23	9									
10	2263	N	1828	-0-	-435	-0-	241	1	1554	2	Y	30	70	1			23
							33	9									
11	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	244	1	1677	2	Y	32					55
							35	9									
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	239	1	1896	2	Y	18					73
							20	9									
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	326	1	1641	2	Y	35	76	1			32
							39	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	155	1	1272	2	N	6					69
							7	9									
09	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	73	1	418	2	N	-0-					69
10	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	201	1	1303	2	N	-0-					69
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	2	N	-0-					69
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1473	2	N	-0-					69
01	1519	N	628	-0-	-891	-0-	104	1	524	2	N	-0-					69

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
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	274	1	2260	2	Y	18					24
							20	9									
09	2430	N	2076	-0-	-354	-0-	308	1	1751	2	Y	15					39
							17	9									
10	2573	N	1515	-0-	-1058	-0-	201	1	1300	2	Y	13	39	1			13
							14	9									
11	2460	N	645	-0-	-1815	-0-	81	1	558	2	Y	5					18
							6	9									
12	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	194	1	1540	2	Y	8					26
							9	9									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	357	1	1795	2	Y	18	31	1			13
							20	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
08	1798	N	353	-0-	-1445	-0-	37	1	308	2	Y	7					22
							8	9									
09	1500	N	124	-0-	-1376	-0-	18	1	103	2	Y	3					25
							3	9									
10	1612	N	15	-0-	-1597	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	19	1			6
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	23	1	160	2	Y	5					11
							6	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	3					14
							3	9									
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	1	11	1			4
							1	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	1953	X	1799	-0-	-154	-0-	126	1	1673	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	10	-0-	-1880	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1167	-0-	-786	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	-0-					-0-
*01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	131	1	2076	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	105	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	2	-0-	-2008	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	536	-0-	-1541	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	136	1	2238	2	N	-0-					-0-
*01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1116	-0-	-651	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	5	-0-	-1705	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	713	-0-	-1054	-0-	49	1	664	2	N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	-0-					-0-
*01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	393	-0-	-1405	-0-	27	1	366	2	N	-0-					-0-
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-					-0-
*01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1813	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1724	-0-	-167	-0-	120	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	20	-0-	-1810	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	235	-0-	-1718	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1572	-0-	-381	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1435	2	N	-0-					-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	2	N	67					67
							74	9									
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					67
10	1271	N	171	-0-	-1100	-0-	12	1	159	2	N	-0-					67
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	-0-					67
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					67
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	N	-0-					67

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	195	-0-	-363	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	N	-0-					1
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					1
10	620	N	171	-0-	-449	-0-	12	1	159	2	N	-0-					1
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	N	-0-					1
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	N	-0-					1
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	899	-0-	-217	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	356	-0-	-450	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	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
08	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	N	198	-0-	-1600	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	73	1	1199	2	N	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					7
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					7
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					7
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	73	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	9	-0-	-1041	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	270	-0-	-908	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	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
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-					-0-
09	570	N	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
10	651	N	143	-0-	-508	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	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
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	N	-0-					-0-
09	900	N	10	-0-	-890	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	306	-0-	-779	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	N	-0-					-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

08	961	X	808	-0-	-153	-0-	313	1	495	2	N	-0-					33
09	930	X	796	-0-	-134	-0-	335	1	461	2	N	-0-					33
10	940	X	940	-0-	-0-	-0-	342	1	598	2	N	-0-					33
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	345	1	402	2	N	191	191	1			33
							210	9									
12	837	X	650	-0-	-187	-0-	276	1	374	2	N	-0-					33
*01	930	X	572	-0-	-358	-0-	215	1	269	2	N	80					113
							88	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	67	1	387	2	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	35	1	388	2	N	5					5
							6	9									
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	28	1	288	2	N	12					17
							13	9									
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	49	1	263	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

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
08	7688	X	7311	-0-	-377	-0-	1049	1	6077	2	N	168	188	1			339
							185	9									
09	7290	X	6217	-0-	-1073	-0-	502	1	5618	2	N	88	188	1			239
							97	9									
10	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	587	1	6115	2	N	111	190	1			160
							122	9									
11	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	1102	1	5899	2	N	96					256
							106	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					256
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					256

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	258	2	N	27	173	1			201
							30	9									
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	259	2	N	29					230
							32	9									
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	25	1	258	2	N	51	191	1			90
							56	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	263	2	N	39					129
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					129

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
08	5766		1278	-0-	-4488	-0-	68	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	5580		3402	-0-	-2178	-0-	167	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	12710		4197	-0-	-8513	-0-	205	1	3992	2	Y	-0-					-0-
11	11460	#	3865	-0-	-7595	-0-	184	1	3681	2	Y	-0-					-0-
12	8370	#	3957	-0-	-4413	-0-	198	1	3759	2	Y	-0-					-0-
01	4185	#	4029	-0-	-156	-0-	204	1	3825	2	Y	-0-					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	-0-					-0-
11	2040 #	644	-0-	-1396	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	2108 #	581	-0-	-1527	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	2108 #	406	-0-	-1702	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	775	1	3279	2	N	33					190
							36	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	750	1	3163	2	N	38	159	1			69
							42	9									
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	757	1	3124	2	N	53					122
							58	9									
11	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	590	1	2216	2	N	40					162
							44	9									
12	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	609	1	2303	2	N	49	176	1			35
							54	9									
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					35

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	620	1	3392	2	N	29					158
							32	9									
09	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	560	1	2808	2	N	19	167	1			10
							21	9									
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					10
11	4470	X	1897	-0-	-2573	-0-	580	1	1305	2	N	11					21
							12	9									
12	4619	X	2914	-0-	-1705	-0-	620	1	2291	2	N	3					24
							3	9									
01	4030	X	2295	-0-	-1735	-0-	540	1	1742	2	N	12					36
							13	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	1					48
							1	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	2					50
							2	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	35					85
							39	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	18					103
							20	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	22					125
							24	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					125

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	#	1843	-0-	-792	-0-	170	1	1673	2	N	-0-					184
09	2460	#	2315	-0-	-145	-0-	203	1	2111	2	N	1	157	1			28
							1	9									
10	2782	R	2782	-0-	-0-	-0-	213	1	2569	3	N	-0-	9	7			19
11	2310	#	2140	-0-	-170	-0-	190	1	1950	3	N	-0-					19
12	2387	#	2117	-0-	-270	-0-	196	1	1921	3	N	-0-					19
01	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	119	1	1168	2	Y	4	64	1			5
							4	9									
09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	117	1	1212	2	Y	7					12
							8	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	852	3	Y	5					17
							6	9									
11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	96	1	986	3	Y	3					20
							3	9									
*12	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	101	1	979	3	Y	3					23
							3	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

08	4619	X	4118	-0-	-501	-0-	232	1	3850	3	Y	33					158
							36	9									
09	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	270	1	3984	3	Y	27	60	1			125
							30	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	273	1	3762	3	Y	53	58	1			120
							58	9									
11	4590	X	3723	-0-	-867	-0-	232	1	3383	3	Y	98	105	1			113
							108	9									
12	4743	X	3662	-0-	-1081	-0-	229	1	3262	3	Y	155	148	1			120
							171	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					120

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	506 7	1 9	4982	2	Y	6	83	1			7
09	5850	X	5374	-0-	-476	-0-	471 10	1 9	4893	2	Y	9					16
10	5983	X	4163	-0-	-1820	-0-	316 24	1 9	3823	3	Y	22					38
11	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	495 19	1 9	5109	3	Y	17					55
12	5983	X	5122	-0-	-861	-0-	473 15	1 9	4634	3	Y	14					69
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					69

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3329	-0-	-1383	-0-	189 4	1 9	3136	3	Y	4					30
09	4560	X	2363	-0-	-2197	-0-	150 7	1 9	2206	3	Y	6	12	1			24
10	3751	X	713	-0-	-3038	-0-	48 3	1 9	662	3	Y	3	9	1			18
11	3600	X	647	-0-	-2953	-0-	41 10	1 9	596	3	Y	9	13	1			14
12	3720	X	522	-0-	-3198	-0-	34 7	1 9	481	3	Y	6	11	1			9
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	135	1	1333	2	Y	4	18	1			1
							4	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	2	Y	7					8
							8	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	97	1	1176	3	Y	7					15
							8	9									
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	123	1	1278	3	Y	4					19
							4	9									
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	107	1	1047	3	Y	3					22
							3	9									
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					22

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-					96
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	3	N	-0-					96
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	3	N	-0-					96
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1459	3	N	-0-					96
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2170	N	299	-0-	-1871	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	591	-0-	-1449	-0-	7	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	20	1	1740	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3186	-0-	186	186	36	1	3150	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3863	-0-	763	949	50	1	3807	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*01	3100	N	3269	-0-	169	1118	48	1	3213	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	18	1	1410	3	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	10	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	8	1	671	3	Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	8	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	7	1	495	3	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

08	10230	X	7999	-0-	-2231	B	-7870	163	1	7806	2	Y	27	32	1						6
								30	9												
09	8970	X	6853	-0-	-2117	B	-7870	153	1	4512	2	Y	24	24	1						6
								2162	3	26	9										
10	8618	X	8200	-0-	-418	B	-7870	166	1	7997	3	Y	34	27	1						13
								37	9												
11	7740	X	7961	-0-	221	B	-7649	138	1	7786	3	Y	34	34	1						13
								37	9												
12	7998	X	7537	-0-	-461	B	-7649	141	1	7356	3	Y	36	33	1						16
								40	9												
01	8215	X	6611	-0-	-1604	B	-7649	138	1	6445	3	Y	25	27	1						14
								28	9												

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

08	3813	X	4833	-0-	1020	B	-8545	98	1	4691	2	Y	40	48	1						9
								44	9												
09	5400	X	2578	-0-	-2822	B	-8545	57	1	1687	2	Y	24	27	1						6
								808	3	26	9										
10	6107	X	5217	-0-	-890	B	-8545	151	1	5010	3	Y	51	31	1						26
								56	9												
11	5910	X	4904	-0-	-1006	B	-8545	143	1	4699	3	Y	56	59	1						23
								62	9												
12	5890	X	4849	-0-	-1041	B	-8545	143	1	4651	3	Y	50	59	1						14
								55	9												
01	5208	X	5281	-0-	73	B	-8472	136	1	5110	3	Y	32	22	1						24
								35	9												

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6306	-0-	-2622 B	-882897	128	1	6148	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
09	8640	X	7418	-0-	-1222 B	-882897	166	1	4885	2	Y	24	24	1			6
							2341	3	26	9							
10	8928	X	6771	-0-	-2157 B	-882897	137	1	6601	3	Y	30	24	1			12
							33	9									
11	6210	X	6487	-0-	277 B	-882620	113	1	6339	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
12	7657	X	6087	-0-	-1570 B	-882620	113	1	5934	3	Y	36	32	1			16
							40	9									
01	7657	X	5475	-0-	-2182 B	-882620	114	1	5333	3	Y	25	26	1			15
							28	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

08	16956	X	16956	-0-	-0- B	-0-	345	1	16581	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
09	12330	X	11644	-0-	-686 B	-0-	261	1	7678	2	Y	23	23	1			6
							3680	3	25	9							
10	15112	X	15112	-0-	-0- B	-0-	307	1	14774	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
11	16410	X	11455	-0-	-4955 B	-0-	199	1	11222	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
12	16957	X	8740	-0-	-8217 B	-0-	163	1	8537	3	Y	36	32	1			15
							40	9									
01	16957	X	7750	-0-	-9207 B	-0-	162	1	7560	3	Y	25	26	1			14
							28	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

08	9460	X	9460	-0-	-0- B	-0-	192	1	9238	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
09	7383	X	7383	-0-	-0- B	-0-	166	1	4862	2	Y	24	24	1			6
							2329	3	26	9							
10	7013	X	7013	-0-	-0- B	-0-	142	1	6834	3	Y	34	27	1			13
							37	9									
11	9150	X	5831	-0-	-3319 B	-0-	101	1	5694	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
12	9455	X	4884	-0-	-4571 B	-0-	91	1	4753	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
01	9455	X	4155	-0-	-5300 B	-0-	86	1	4041	3	Y	25	27	1			13
							28	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	8331	-0-	705 B	-62070	168	1	8043	2	Y	109	128	1			25
							120	9									
09	7020	X	6787	-0-	-233 B	-62070	150	1	4415	2	Y	96	96	1			25
							2116	3	106	9							
10	8680	X	9297	-0-	617 B	-61453	186	1	8961	3	Y	136	110	1			51
							150	9									
11	8400	X	8635	-0-	235 B	-61218	148	1	8340	3	Y	134	136	1			49
							147	9									
12	8370	X	7932	-0-	-438 B	-61218	146	1	7629	3	Y	143	132	1			60
							157	9									
01	9300	X	6571	-0-	-2729 B	-61218	136	1	6361	3	Y	67	84	1			43
							74	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2790	-0-	279 B	-7001	56	1	2704	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
09	2430	X	2037	-0-	-393 B	-7001	45	1	1329	2	Y	24	24	1			6
							637	3	26	9							
10	2728	X	2866	-0-	138 B	-6863	58	1	2774	3	Y	31	25	1			12
							34	9									
11	2700	X	2469	-0-	-231 B	-6863	42	1	2392	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
12	2790	X	2138	-0-	-652 B	-6863	39	1	2059	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
01	2852	X	1855	-0-	-997 B	-6863	38	1	1789	3	Y	25	27	1			13
							28	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	8627	-0-	1776 B	-417872	175	1	8407	2	Y	41	49	1			9
							45	9									
09	6090	X	5745	-0-	-345 B	-417872	128	1	3767	2	Y	41	39	1			11
							1805	3	45	9							
10	6293	X	5847	-0-	-446 B	-417872	118	1	5678	3	Y	46	39	1			18
							51	9									
11	8340	X	7782	-0-	-558 B	-417872	135	1	7582	3	Y	59	57	1			20
							65	9									
12	8618	X	8747	-0-	129 B	-417743	163	1	8506	3	Y	71	63	1			28
							78	9									
01	8618	X	7513	-0-	-1105 B	-417743	156	1	7302	3	Y	50	52	1			26
							55	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3026	-0-	-942 B	-375572	61	1	2935	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
09	3510	X	2714	-0-	-796 B	-375572	60	1	1776	2	Y	24	24	1			6
							852	3	26	9							
10	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-375572					Y	-0-	6	7			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-375572					Y	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-375572					Y	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-375572					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	17	15	1			16
						19	9									
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	20	17	1			19
						175	3	22	9							
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	12	1	378	3	Y	-0-	10	1			9
11	540 N	469	-0-	-71	-0-	13	1	425	3	Y	28	27	1			10
						31	9									
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	15	1	467	3	Y	30	33	1			7
						33	9									
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	600	3	Y	17	12	1			12
						19	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5456	X	5406	-0-	-50	-0-	138	1	5227	2	Y	37	35	1			24
							41	9									
09	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	89	1	3148	2	Y	40	35	1			29
							1507	3	44	9							
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	174	1	5791	3	Y	-0-	3	1	26	7	-0-
11	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	141	1	4608	3	Y	41	30	1			11
							45	9									
12	5394	X	4211	-0-	-1183	-0-	123	1	4021	3	Y	61	59	1			13
							67	9									
01	5952	X	4447	-0-	-1505	-0-	115	1	4295	3	Y	34	23	1			24
							37	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

08	19065	X	18838	-0-	-227	-0-	478	1	18093	2	Y	243	226	1			187
							267	9									
09	16830	X	16706	-0-	-124	-0-	307	1	10894	2	Y	259	225	1			221
							5220	3	285	9							
10	18011	X	14917	-0-	-3094	-0-	433	1	14390	3	Y	85	166	1			140
							94	9									
11	18240	X	14292	-0-	-3948	-0-	412	1	13543	3	Y	306	323	1			123
							337	9									
12	18848	X	14152	-0-	-4696	-0-	412	1	13440	3	Y	273	325	1			71
							300	9									
01	18848	X	15826	-0-	-3022	-0-	407	1	15251	3	Y	153	107	1			117
							168	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	78	1	2954	2	Y	150	140	1			53
							165	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	50	1	1778	2	Y	160	139	1			74
							852	3	176	9							
10	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	71	1	2345	3	Y	118	104	1			88
							130	9									
11	3090	X	2394	-0-	-696	-0-	66	1	2154	3	Y	158	178	1			68
							174	9									
12	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	64	1	2104	3	Y	121	155	1			34
							133	9									
01	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	57	1	2138	3	Y	34	32	1			36
							37	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
08	6324	X	6288	-0-	-36	-0-	160	1	6065	2	Y	57	53	1			58
							63	9									
09	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	102	1	3631	2	Y	60	52	1			66
							1740	3	66	9							
10	5952	X	4941	-0-	-1011	-0-	144	1	4790	3	Y	6	39	1			33
							7	9									
11	6090	X	4848	-0-	-1242	-0-	141	1	4630	3	Y	70	74	1			29
							77	9									
12	6293	X	4885	-0-	-1408	-0-	143	1	4675	3	Y	61	73	1			17
							67	9									
01	6293	X	5755	-0-	-538	-0-	149	1	5569	3	Y	34	24	1			27
							37	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	106	1	4005	2	Y	94	87	1			56
							103	9									
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	68	1	2412	2	Y	100	87	1			69
							1155	3	110	9							
10	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	92	1	3071	3	Y	48	64	1			53
							53	9									
11	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	111	1	3631	3	Y	128	132	1			49
							141	9									
*12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	125	1	4091	3	Y	122	141	1			30
							134	9									
*01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	121	1	4547	3	Y	68	47	1			51
							75	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	349	1	16759	2	Y	278	252	1			63
							306	9									
09	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	258	1	7584	2	Y	314	294	1			83
							3634	3	345	9							
10	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	255	1	12280	3	Y	40	84	1			39
							44	9									
11	16860	X	11736	-0-	-5124	-0-	202	1	11423	3	Y	101	104	1			36
							111	9									
12	17422	X	10762	-0-	-6660	-0-	200	1	10444	3	Y	107	99	1			44
							118	9									
01	17422	X	9479	-0-	-7943	-0-	197	1	9199	3	Y	75	80	1			39
							83	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
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	214	1	10278	2	Y	53	74	1			12
							58	9									
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	216	1	6341	2	Y	24	30	1			6
							3038	3	26	9							
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	210	1	10108	3	Y	114	82	1			38
							125	9									
11	10200	X	9910	-0-	-290	-0-	171	1	9629	3	Y	100	102	1			36
							110	9									
12	10540	X	9250	-0-	-1290	-0-	171	1	8961	3	Y	107	99	1			44
							118	9									
01	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	163	1	7607	3	Y	58	69	1			33
							64	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
08	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	84	1	4031	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	107	1	3150	2	Y	33	31	1			9
							1509	3	36	9							
10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	133	1	6388	3	Y	-0-	6	1			3
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	124	1	6983	3	Y	39	31	1			11
							43	9									
*12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	117	1	6115	3	Y	71	57	1			25
							78	9									
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	112	1	5241	3	Y	50	50	1			25
							55	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	91	1	4382	2	Y	52	57	1			12
							57	9									
09	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	98	1	2883	2	Y	46	46	1			12
							1382	3	51	9							
10	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	72	1	3442	3	Y	44	37	1	2	7	17
							48	9									
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	79	1	4438	3	Y	58	55	1			20
							64	9									
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	94	1	4904	3	Y	71	63	1			28
							78	9									
*01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4903	3	Y	50	52	1			26
							55	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	126	1	6025	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	139	1	4068	2	Y	48	44	1			13
							1949	3	53	9							
10	5797	X	5796	-0-	-1	-0-	117	1	5646	3	Y	30	25	1	6	7	12
							33	9									
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	110	1	6168	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
*12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	120	1	6266	3	Y	36	32	1			16
							40	9									
01	6417	X	5735	-0-	-682	-0-	120	1	5587	3	Y	25	27	1			14
							28	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
08	9721	X	9721	-0-		-0-	-0-		244	1	9232	2	Y	223	211	1			386
									245	9									
09	8700	X	8643	-0-		-57	-0-		156	1	5559	2	Y	240	208	1			418
									2664	3	264	9							
10	9579	X	7932	-0-		-1647	-0-		225	1	7457	3	Y	227	155	1	359	7	131
									250	9									
11	9420	X	7566	-0-		-1854	-0-		215	1	7046	3	Y	277	296	1			112
									305	9									
12	9734	X	7494	-0-		-2240	-0-		215	1	7012	3	Y	243	291	1			64
									267	9									
01	9734	X	7400	-0-		-2334	-0-		189	1	7061	3	Y	136	96	1			104
									150	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. 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
08	2029	X	2029	-0-		-0-	-0-		41	1	1958	2	Y	27	32	1			6
									30	9									
09	1860	X	1423	-0-		-437	-0-		31	1	923	2	Y	24	24	1			6
									443	3	26	9							
10	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-		46	1	2186	3	Y	34	27	1			13
									37	9									
11	2369	X	2369	-0-		-0-	-0-		41	1	2291	3	Y	34	34	1			13
									37	9									
*12	2354	X	2354	-0-		-0-	-0-		44	1	2270	3	Y	36	33	1			16
									40	9									
01	2263	X	2152	-0-		-111	-0-		44	1	2080	3	Y	25	27	1			14
									28	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. 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
08	12152	X	850	-0-		-11302	-0-		17	1	830	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
09	11760	X	4450	-0-		-7310	-0-		99	1	2912	2	Y	39	30	1			10
									1396	3	43	9							
10	6169	X	-0-	-0-		-6169	-0-						Y	-0-	10	7			-0-
11	6312	X	6312	-0-		-0-	-0-		109	1	6117	3	Y	78	58	1			20
									86	9									
*12	10122	X	10122	-0-		-0-	-0-		187	1	9778	3	Y	143	112	1			51
									157	9									
*01	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-		101	1	4737	3	Y	117	112	1			56
									129	9									

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. 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
08	20212	X	19314	-0-		-898	-0-		392	1	18817	2	Y	95	114	1			22
									105	9									
09	18330	X	16911	-0-		-1419	-0-		378	1	11123	2	Y	72	75	1			19
									5331	3	79	9							
10	18941	X	18127	-0-		-814	-0-		367	1	17619	3	Y	128	100	1			47
									141	9									
11	19693	X	19693	-0-		-0-	-0-		340	1	19211	3	Y	129	130	1			46
									142	9									
*12	20025	X	20025	-0-		-0-	-0-		373	1	19495	3	Y	143	130	1			59
									157	9									
01	19313	X	17649	-0-		-1664	-0-		367	1	17171	3	Y	101	106	1			54
									111	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-		176	1	8448	2	Y	80	95	1			18
								88	9									
09	7620	X	6994	-0-	-626	-0-		156	1	4586	2	Y	49	54	1			13
								2198	3	54	9							
10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-		194	1	9316	3	Y	107	82	1			38
								118	9									
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-		154	1	8652	3	Y	100	102	1			36
								110	9									
12	8711	X	8171	-0-	-540	-0-		151	1	7902	3	Y	107	99	1			44
								118	9									
01	9610	X	6986	-0-	-2624	-0-		145	1	6758	3	Y	75	80	1			39
								83	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

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
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-		8	1	406	2	N	27	29	1			6
								30	9									
09	7020	X	323	-0-	-6697	-0-		7	1	196	2	N	24	24	1			6
								94	3	26	9							
10	2697	X	274	-0-	-2423	-0-		6	1	247	3	N	19	16	1	2	7	7
								21	9									
11	2310	X	806	-0-	-1504	-0-		14	1	761	3	N	28	26	1			9
								31	9									
*12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-		20	1	1060	3	N	36	31	1			14
								40	9									
*01	786	X	786	-0-	-0-	-0-		16	1	742	3	N	25	26	1			13
								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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	10498	-0-	-2057	-0-		201	1	9640	2	Y	597	703	1			135
								657	9									
09	12450	X	11675	-0-	-775	-0-		248	1	7300	2	Y	571	556	1			150
								3499	3	628	9							
10	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-		266	1	12782	3	Y	734	602	1			282
								807	9									
11	12780	X	10685	-0-	-2095	-0-		170	1	9576	3	Y	854	836	1			300
								939	9									
12	12772	X	8413	-0-	-4359	-0-		137	1	7175	3	Y	1001	894	1			407
								1101	9									
01	13826	X	10742	-0-	-3084	-0-		209	1	9762	3	Y	701	737	1			371
								771	9									

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	713	N	536	-0-	-177	-0-	168	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	169	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	120	1	547	3	Y	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	118	1	716	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	2046	N	10	-0-	-2036	-0-	1	2	9	9	Y	8	88	1			92
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					92
10	1426	N	983	-0-	-443	-0-	299 253	1 9	431	3	Y	230	176	1			146
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	334 155	1 9	504	3	Y	141	86	1			201
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	403 155	1 9	513	3	Y	141	94	1			248
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267 86	1 9	516	3	Y	78	185	1			141

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1291	1	2848	2	Y	32	36	1			66
							35	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	775	1	1669	2	Y	34					100
							800	3	37	9							
10	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	686	1	990	3	Y	60	78	1	18	7	64
							66	9									
11	4050	X	1061	-0-	-2989	-0-	401	1	607	3	Y	48	34	1			78
							53	9									
12	4185	X	881	-0-	-3304	-0-	368	1	468	3	Y	41	33	1			86
							45	9									
01	4185	X	739	-0-	-3446	-0-	243	1	472	3	Y	22	62	1			46
							24	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	335	1	739	2	Y	32	36	1			66
							35	9									
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	213	1	459	2	Y	34					100
							220	3	37	9							
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	235	1	337	3	Y	59	78	1	17	7	64
							65	9									
11	1080	N	396	-0-	-684	-0-	136	1	208	3	Y	47	33	1			78
							52	9									
12	961	N	330	-0-	-631	-0-	126	1	159	3	Y	41	33	1			86
							45	9									
01	651	N	267	-0-	-384	-0-	83	1	160	3	Y	22	61	1			47
							24	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	606	1	1336	2	N	16	18	1			33
							18	9									
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	341	1	735	2	N	17					50
							352	3	19	9							
10	1457	X	818	-0-	-639	-0-	322	1	463	3	N	30	39	1	9	7	32
							33	9									
11	1890	X	783	-0-	-1107	-0-	299	1	452	3	N	29	18	1			43
							32	9									
12	1953	X	810	-0-	-1143	-0-	343	1	436	3	N	28	20	1			51
							31	9									
01	1953	X	684	-0-	-1269	-0-	227	1	439	3	N	16	38	1			29
							18	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

08	2790 #	876	-0-	-1914	-0-	876	3	N	-0-			-0-
09	2700 #	343	-0-	-2357	-0-	343	3	N	-0-			-0-
10	2790 #	408	-0-	-2382	-0-	408	3	N	-0-			-0-
11	1560 #	1520	-0-	-40	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
12	930 #	629	-0-	-301	-0-	629	3	N	-0-			-0-
01	868 #	-0-	-0-	-868	-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	#	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1710	#	1373	-0-	-337	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1767	#	1444	-0-	-323	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	531	-0-	-1179	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1018	-0-	-749	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	1287	-0-	-418	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -24912					Y	-0-					103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3410	X	2255	-0-	-1155	-0-	128 8	1 9	2119	3	Y	7					22
09	3330	X	2428	-0-	-902	-0-	154 10	1 9	2264	3	Y	9	10	1			21
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	141 13	1 9	1943	3	Y	12	11	1			22
11	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	167 30	1 9	2431	3	Y	27	24	1			25
12	2852	X	1229	-0-	-1623	-0-	79 26	1 9	1124	3	Y	24	27	1			22
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

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
08	2170	X	1629	-0-	-541	-0-	1614	3	15	9	N	14					54
09	1770	X	804	-0-	-966	-0-	90	1	697	3	N	15					69
							17	9									
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	3	N	35					104
							39	9									
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	90	1	2297	3	N	78					182
							86	9									
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	89	1	2619	3	N	37					219
							41	9									
*01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	3	N	25	189	1			55
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	527	1	6831	2	Y	37					87
							41	9									
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	554	1	6420	2	Y	59	135	1			11
							65	9									
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	547	1	6724	2	Y	53					64
							58	9									
11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	564	1	6971	2	Y	39					103
							43	9									
12	6479	X	5101	-0-	-1378	-0-	504	1	4558	2	Y	35	120	1			18
							39	9									
*01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	577	1	7030	2	Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2302	-0-	-798	1918	162	1	2105	2	Y	32					72
							35	9									
09	3000	N	1560	-0-	-1440	478	123	1	1423	2	Y	13	30	1			55
							14	9									
10	2295	N	1817	-0-	-478	-0-	135	1	1667	2	Y	14					69
							15	9									
11	2130	N	1512	-0-	-618	-0-	111	1	1365	2	Y	33					102
							36	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	Y	11	49	1			64
							12	9									
01	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	108	1	1314	2	Y	72					136
							79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	Y	-0-				-0-
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	40	1	473	2	Y	-0-				-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	Y	-0-				-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-				-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-				-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	49	1	558	2	Y	-0-				-0-

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

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	198	1	1302	3	N	-0-				-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	202	1	1287	3	N	-0-				-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	230	1	1352	3	N	-0-				-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-				-0-
12	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	222	1	1118	3	N	-0-				-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	155	1	892	3	N	-0-				-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

08	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	644	1	4668	3	N	29					161
							32	9									
09	5610	X	4796	-0-	-814	-0-	732	1	4056	3	N	7	156	1			12
							8	9									
10	5797	X	5592	-0-	-205	-0-	905	1	4687	3	N	-0-					12
11	5610	X	4928	-0-	-682	-0-	738	1	4190	3	N	-0-					12
12	5332	X	5138	-0-	-194	-0-	801	1	4258	3	N	72					84
							79	9									
01	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	745	1	4024	3	N	30					114
							33	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

08	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	124	1	901	3	N	-0-					18
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	248	1	1372	3	N	-0-					18
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	211	1	1093	3	N	-0-					18
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	162	1	922	3	N	-0-					18
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	129	1	681	3	N	-0-					18
01	1302	N	740	-0-	-562	-0-	115	1	625	3	N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

08	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (8700-A) //CONT.// 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	1829	X	1111	-0-	-718	-0-	89	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	53	1	632	2	N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	59	1	641	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	817	-0-	-263	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	779	-0-	-337	-0-	63	1	716	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

08	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	202	1	2322	2	Y	35	26	1			48
							39	9									
09	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	195	1	2321	2	Y	-0-	31	1			17
10	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	219	1	2397	2	Y	-0-					17
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	226	1	2563	2	Y	-0-					17
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2594	2	Y	6	18	1			5
							7	9									
*01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	214	1	2436	2	Y	5					10
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	437	1	5024	2	Y	21	15	1			28
							23	9									
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	406	1	4821	2	Y	44	18	1			54
							48	9									
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	448	1	4900	2	Y	36					90
							40	9									
11	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	409	1	4649	2	Y	-0-					90
12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	436	1	4979	2	Y	21	97	1			14
							23	9									
*01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	482	1	5476	2	Y	4					18
							4	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	235	1	2700	2	Y	104	76	1			142
							114	9									
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	259	1	3077	2	Y	-0-	93	1			49
10	3906	X	2979	-0-	-927	-0-	250	1	2729	2	Y	-0-					49
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	289	1	3289	2	Y	-0-					49
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	305	1	3480	2	Y	17	53	1			13
							19	9									
*01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	286	1	3255	2	Y	11					24
							12	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	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
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					4
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					4
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					4
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					4
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
01	0	N	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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					4
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					4
01	0	N	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	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
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	37	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	384	-0-	-306	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	56	1	450	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	98	1	802	3	Y	-0-	3	1			1
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	104	1	874	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	107	1	852	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	104	1	840	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

08	651	N	590	-0-	-61	-0-	64	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	72	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	Y	-0-					-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

08	341	N	293	-0-	-48	-0-	32	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	228	3	Y	1					1
							1	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	Y	37	28	1			9
							41	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
01	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

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	44	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	44	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	44	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

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
08	1829	N	1596	-0-		-233	-0-	171	1	1405	3	Y	18	31	1			20
								20	9									
09	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	185	1	1555	3	Y	14	22	1			12
								15	9									
10	1705	N	1584	-0-		-121	-0-	167	1	1398	3	Y	17					29
								19	9									
11	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	172	1	1369	3	Y	21	21	1			29
								23	9									
12	1829	N	1628	-0-		-201	-0-	177	1	1416	3	Y	32					61
								35	9									
*01	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	176	1	1426	3	Y	34	31	1			52
								37	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	564	N	564	-0-		-0-	-0-	61	1	500	3	Y	3					26
								3	9									
09	584	N	584	-0-		-0-	-0-	62	1	520	3	Y	2					28
								2	9									
10	593	N	593	-0-		-0-	-0-	63	1	527	3	Y	3					31
								3	9									
11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	63	1	499	3	Y	3	28	1			6
								3	9									
12	671	N	671	-0-		-0-	-0-	74	1	593	3	Y	4					10
								4	9									
*01	686	N	686	-0-		-0-	-0-	75	1	608	3	Y	3					13
								3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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. 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
08	1581	N	1243	-0-		-338	-0-	135	1	1108	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1169	-0-		-181	-0-	124	1	1045	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1160	-0-		-142	-0-	124	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	135	1	1072	3	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	147	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*01	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	128	1	1032	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	255	-0-	-458	-0-	27 3	1 9	225	3	Y	3					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					28
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	423	3	Y	3					31
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	1	3	3	9	Y	3	28	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					13

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	58 1	1 9	477	3	Y	1					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	537	3	Y	1	1	1			1
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	53 1	1 9	419	3	Y	1					1
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	40	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	43 30	1 9	346	3	Y	27	17	1			10

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	58					113
							64	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	55	105	1			63
							61	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	Y	58	98	1			23
							64	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	66					89
							73	9									
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	257	3	Y	72	106	1			55
							79	9									
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	34	1	279	3	Y	2	51	1			6
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

08	248	N	222	-0-	-26	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	198	3	Y	3					26
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	204	3	Y	2					28
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23 3	1 9	189	3	Y	3					31
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	192	3	Y	3	28	1			6
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	26 4	1 9	204	3	Y	4					10
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	202	3	Y	3					13

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	838	-0-	-278	-0-	91	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	100	1	843	3	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	832	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	974	3	Y	15	16	1			2
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	63	1	521	3	Y	9	17	1			17
							10	9									
09	690	N	446	-0-	-244	-0-	47	1	392	3	Y	6	15	1			8
							7	9									
10	713	N	259	-0-	-454	-0-	27	1	229	3	Y	3					11
							3	9									
11	570	N	243	-0-	-327	-0-	27	1	215	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	29	1	231	3	Y	-0-	3	1			1
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					1

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
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	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
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	567	1	4656	3	Y	3					26
							3	9									
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	565	1	4760	3	Y	2					28
							2	9									
10	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	541	1	4541	3	Y	3					31
							3	9									
11	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	601	1	4785	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	625	1	4988	3	Y	4					10
							4	9									
*01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	617	1	4988	3	Y	3					13
							3	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	69	1	567	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	73	1	618	3	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	74	1	594	3	N	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	91	1	736	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	137	1	1091	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	144	1	1150	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1176	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	56	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	55	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	Y	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-

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
08	899	N	500	-0-	-399	-0-	50	1	410	3	Y	36					70
							40	9									
09	660	N	41	-0-	-619	-0-	4	3	37	9	Y	34	65	1			39
10	558	N	49	-0-	-509	-0-	1	1	8	3	Y	36	61	1			14
							40	9									
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	25	1	196	3	Y	41					55
							45	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	45	66	1			34
							50	9									
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	2	32	1			4
							2	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
08	930	X	643	-0-	-287	-0-	70	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	68	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	74	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	64	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	74	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	448	-0-	-234	-0-	49	1	399	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1209	N	937	-0-	-272	-0-	93	1	767	3	Y	70	78	1			17
							77	9									
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	99	1	832	3	Y	58	60	1			15
							64	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	841	3	Y	98	90	1			23
							108	9									
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	91	1	728	3	Y	65	76	1			12
							72	9									
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	96	1	766	3	Y	16	25	1			3
							18	9									
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	106	1	857	3	Y	15	16	1			2
							17	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	220	1	1809	3	Y	-0-					2
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	199	1	1675	3	Y	-0-					2
10	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	201	1	1687	3	Y	-0-	1	1			1
11	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	184	1	1461	3	Y	-0-					1
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	195	1	1561	3	Y	3					4
							3	9									
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	204	1	1652	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	154	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	140	1	1175	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	129	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	139	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	132	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	115	1	931	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	268	1	2204	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1568	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	186	1	1562	3	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	190	1	1510	3	Y	1					1
							1	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	177	1	1410	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	165	1	1336	3	Y	9					14
							10	9									

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
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	167	1	1373	3	Y	3					26
							3	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	3	Y	2					28
							2	9									
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	162	1	1356	3	Y	3					31
							3	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	178	1	1416	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	187	1	1494	3	Y	4					10
							4	9									
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	3	Y	3					13
							3	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	69	1	569	3	Y	3					26
							3	9									
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	41	1	348	3	Y	2					28
							2	9									
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	52	1	439	3	Y	3					31
							3	9									
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	40	1	322	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	24	1	190	3	Y	4					10
							4	9									
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	3					13
							3	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	10 1		81	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13 1		107	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14 1		120	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18 1		140	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20 1		158	3	Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19 1		152	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	174 1		1428	3	Y	-0-					13
09	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	156 1		1311	3	Y	-0-					13
10	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	157 1		1317	3	Y	1	8	1			6
							1 9										
11	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	145 1		1152	3	Y	2					8
							2 9										
12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	157 1		1250	3	Y	3					11
							3 9										
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	157 1		1266	3	Y	6	10	1			7
							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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	26 1		212	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	27 1		226	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43 1		359	3	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34 1		267	3	Y	5					5
							6 9										
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37 1		299	3	Y	3					8
							3 9										
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	30 1		245	3	Y	-0-	5	1			3

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
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	149	-0-	-301	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	76	-0-	-668	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	75	-0-	-675	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	227	1	1831	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

08	620	N	523	-0-	-97	-0-	57	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	68	1	543	3	Y	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	Y	7					7
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

08	775	N	748	-0-	-27	-0-	79	1	645	3	Y	22	31	1			20
							24	9									
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	63	1	531	3	Y	23	28	1			15
							25	9									
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	70	1	589	3	Y	22					37
							24	9									
*11	720	N	572	-0-	-148	-0-	63	1	500	3	Y	8	26	1			19
							9	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	475	3	Y	16					35
							18	9									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	534	3	Y	3	19	1			13
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	509	3	Y	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	270	1	2217	3	Y	93	147	1			163
							102	9									
09	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	293	1	2465	3	Y	71	147	1			87
							78	9									
10	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	303	1	2540	3	Y	111					198
							122	9									
11	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	305	1	2429	3	Y	106	157	1			147
							117	9									
12	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	300	1	2394	3	Y	98	163	1			82
							108	9									
*01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	315	1	2547	3	Y	107					189
							118	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
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	2108	X	1607	-0-	-501	-0-	174	1	1432	3	Y	1					3
							1	9									
09	2040	X	1475	-0-	-565	-0-	156	1	1317	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	2108	X	1503	-0-	-605	-0-	160	1	1341	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2010	X	1361	-0-	-649	-0-	152	1	1208	3	Y	1					2
							1	9									
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	167	1	1331	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	186	1	1506	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	60	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	64	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	477	-0-	-153	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	55	1	444	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-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
08	1147	N	881	-0-	-266	-0-	96	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	92	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	82	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	3	Y	-0-					-0-
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	767	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
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	34	1	283	3	Y	25					157
							28	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	30					187
							33	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	400	3	Y	30					217
							33	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	415	3	Y	39					256
							43	9									
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	501	3	Y	19					275
							21	9									
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	40	179	1			136
							44	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
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	Y	-0-					-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2927	-0-	-762	-0-	318	1	2609	3	N	-0-	5	1			3
09	3570	X	2090	-0-	-1480	-0-	222	1	1868	3	N	-0-	2	1			1
10	3534	X	2965	-0-	-569	-0-	316	1	2649	3	N	-0-					1
11	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	332	1	2639	3	N	-0-	1	1			-0-
12	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	328	1	2615	3	N	16					16
							18	9									
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	315	1	2547	3	N	3	7	1			6
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	N	8	8	1			2
							9	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	5	6	1			1
							6	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	N	8	9	1			1
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	81	1	669	3	N	60	61	1			15
							66	9									
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	77	1	649	3	N	15	28	1			2
							17	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	74	1	623	3	N	6	7	1			1
							7	9									
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	77	1	614	3	N	60	51	1			10
							66	9									
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	60	1	477	3	N	46	48	1			8
							51	9									
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	85	1	687	3	N	45	47	1			6
							50	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1085	X	554	-0-	-531	-0-	60	1	494	3	N	-0-					-0-
*09	1050	X	639	-0-	-411	-0-	68	1	571	3	N	-0-					-0-
*10	1085	X	661	-0-	-424	-0-	70	1	591	3	N	-0-					-0-
*11	1050	X	597	-0-	-453	-0-	67	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	1085	X	672	-0-	-413	-0-	75	1	597	3	N	-0-					-0-
*01	1085	X	737	-0-	-348	-0-	76	1	614	3	N	43	33	1			10
							47	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1550	N	409	-0-	-1141	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	17	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	422	-0-	-198	-0-	12	1	410	2	Y	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	Y	1					6
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	3	22	9	Y	20	17	1			9
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	940	3	1	9	Y	1					10
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	Y	3					13
12	DLQ G-10		976	-0-	976	976	974	3	2	9	Y	2					15
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	976					Y	NO RPT					15

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	76	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	250	-0-	-525	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	90	1	718	3	Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					78
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	Y	-0-	36	1			42
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-	24	1			18
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					18
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-	10	1			8
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					7

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	606	-0-	606	606	606	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1520	-0-	1520	2126	1520	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	318	-0-	318	2444	318	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1370	-0-	1370	3814	1370	3			Y	-0-					-0-
*01	4335 X	521	-0-	-3814	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	30	7	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					180
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					180
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					180
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					180
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	1811	-0-	-589	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	1357	-0-	-968	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1761	-0-	-219	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828 X	3218	-0-	-2610	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	2950	-0-	-2690	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	2172	-0-	-2726	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11					192
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	2	9	9	N	8					200
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	8					208
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	6					214
12	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1053	2	9	9	N	8					222
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					222

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	2			N	-0-					8
09	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-					8
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					8
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					8
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					8
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	196	-0-	-114	-0-	25	1	171	2	N	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-					-0-
10	310	#	78	-0-	-232	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
11	657	R	657	-0-	-0-	-0-	83	1	574	2	N	-0-					-0-
12	310	#	136	-0-	-174	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
01	310	#	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					-0-
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	14	#	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	2	N	-0-					-0-
09	180	#	103	-0-	-77	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
10	186	#	121	-0-	-65	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
11	150	#	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
01	124	#	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	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
08	279	#	148	-0-	-131	-0-	19	1	129	2	N	-0-					-0-
09	270	#	115	-0-	-155	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
10	279	#	146	-0-	-133	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
11	180	#	124	-0-	-56	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-					-0-
01	155	#	31	-0-	-124	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

08	155	N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	2	N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

08	124	#	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
09	120	#	86	-0-	-34	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
11	120	#	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
01	124	#	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

08	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					63
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					63
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					63
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					63
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	312	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	272	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	318	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	317	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1412	-0-	-603	-0-	408	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1376	-0-	-81	-0-	370	1	1006	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	1302	X	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (1200) //CONT.// 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. //CONT.// 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	300	1	1750	3	N	2						19
							2	9										
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	373	1	2120	3	N	1						20
							1	9										
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	312	1	1705	3	N	1	18	1				3
							1	9										
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	380	1	2021	3	N	1						4
							1	9										
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	378	1	2010	3	N	2						6
							2	9										
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	224	1	1343	3	N	3						9
							3	9										

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	96	1	558	3	N	2						22
							2	9										
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	91	1	517	3	N	2						24
							2	9										
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	96	1	524	3	N	1	21	1				4
							1	9										
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	97	1	516	3	N	-0-						4
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	98	1	522	3	N	-0-						4
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	N	-0-						4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

08	4588	X	277	-0-	-4311	-0-	40	1	235	3	N	2						18
							2	9										
09	4440	X	214	-0-	-4226	-0-	32	1	182	3	N	-0-						18
10	4588	X	156	-0-	-4432	-0-	24	1	131	3	N	1	16	1				3
							1	9										
11	3240	X	214	-0-	-3026	-0-	34	1	180	3	N	-0-						3
12	279	X	64	-0-	-215	-0-	10	1	54	3	N	-0-						3
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	24	1	143	3	N	-0-						3

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	19	1	2	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	1	7	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9424	X	8538	-0-	-886	-0-	1248	1	7288	3	N	2					22
							2	9									
09	9120	X	8977	-0-	-143	-0-	1343	1	7632	3	N	2					24
							2	9									
10	8959	X	8718	-0-	-241	-0-	1348	1	7369	3	N	1	21	1			4
							1	9									
11	8670	X	8310	-0-	-360	-0-	1317	1	6993	3	N	-0-					4
12	9269	X	8432	-0-	-837	-0-	1333	1	7099	3	N	-0-					4
01	9269	X	8394	-0-	-875	-0-	1202	1	7192	3	N	-0-					4

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38564	X	38216	-0-	-348	-0-	5589	1 3 9	32624	3	N	3					22
09	37410	X	37270	-0-	-140	-0-	5578	1 1 9	31691	3	N	1					23
10	38874	X	38361	-0-	-513	-0-	5932	1 1 9	32428	3	N	1	20	1			4
11	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	6105	1	32423	3	N	-0-					4
*12	39620	X	39620	-0-	-0-	-0-	6265	1	33355	3	N	-0-					4
01	38502	X	38314	-0-	-188	-0-	5486	1	32828	3	N	-0-					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

08	24304	X	18107	-0-	-6197	-0-	2648	1 2 9	15457	3	N	2					21
09	23520	X	22171	-0-	-1349	-0-	3318	1 1 9	18852	3	N	1					22
10	24304	X	22604	-0-	-1700	-0-	3495	1 1 9	19108	3	N	1	19	1			4
11	23040	X	22403	-0-	-637	-0-	3550	1	18853	3	N	-0-					4
*12	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	3664	1	19508	3	N	-0-					4
01	22909	X	22238	-0-	-671	-0-	3184	1	19054	3	N	-0-					4

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			-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-

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

08	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	172	1 2 9	1005	3	N	2					22
09	1380	X	1257	-0-	-123	-0-	188	1 1 9	1068	3	N	1					23
10	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	187	1 1 9	1024	3	N	1	20	1			4
11	1260	X	1211	-0-	-49	-0-	192	1 1 9	1018	3	N	1					5
12	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	200	1 2 9	1064	3	N	2					7
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	185	1 4 9	1108	3	N	4					11

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	22	1	4	3	N	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	186	X	47	-0-	-139	-0-	7	1	40	3	N	-0-					8
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	N	-0-					8
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	7	1			1
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-					1
12	186	X	59	-0-	-127	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	848	-0-	-640	-0-	124	1	723	3	N	1					15
							1	9									
09	1230	X	981	-0-	-249	-0-	147	1	833	3	N	1					16
							1	9									
10	1147	X	628	-0-	-519	-0-	97	1	531	3	N	-0-	14	1			2
11	1110	X	678	-0-	-432	-0-	107	1	570	3	N	1					3
							1	9									
12	1023	X	973	-0-	-50	-0-	154	1	818	3	N	1					4
							1	9									
01	1023	X	460	-0-	-563	-0-	66	1	394	3	N	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	11762	-0-	-979	-0-	1720 3	1 9	10039	3	Y	3					23
09	12330	X	11349	-0-	-981	-0-	1698 1	1 9	9650	3	Y	1					24
10	12741	X	11603	-0-	-1138	-0-	1794 1	1 9	9808	3	Y	1	21	1			4
11	12210	X	11568	-0-	-642	-0-	1833	1	9735	3	Y	-0-					4
12	12183	X	11901	-0-	-282	-0-	1882	1	10019	3	Y	-0-					4
01	11749	X	11462	-0-	-287	-0-	1641	1	9821	3	Y	-0-					4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1879	-0-	-725	-0-	1753 4	1 9	122	3	N	4					10
09	2940	X	1686	-0-	-1254	-0-	1678 4	1 9	4	3	N	4					14
10	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	1901 4	1 9	352	3	N	4					18
11	2940	X	2487	-0-	-453	-0-	1953 4	1 9	530	3	N	4	17	1			5
*12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1812 1	1 9	637	3	N	1					6
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					6

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	70	1	2320	2	N	-0-					94
09	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					94
10	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	72	1	2407	2	N	-0-					94
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	N	-0-					94
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					94
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	67	1	2231	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
08	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	1135	1	6626	3	Y	3					182
							3	9									
09	8190	X	3009	-0-	-5181	-0-	449	1	2552	3	Y	7					189
							8	9									
10	8401	X	1462	-0-	-6939	-0-	226	1	1233	3	Y	3					192
							3	9									
11	8010	X	2365	-0-	-5645	-0-	373	1	1980	3	Y	11	183	1			20
							12	9									
12	7967	X	4482	-0-	-3485	-0-	705	1	3755	3	Y	20					40
							22	9									
01	7750	X	2965	-0-	-4785	-0-	423	1	2529	3	Y	12					52
							13	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 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
08	35744	X	7432	-0-	-28312	-0-	1901	1	5367	3	Y	149	194	1			17
							164	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1837	1	4808	3	Y	117					134
							129	9									
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	2269	1	5631	3	Y	135	192	1			77
							149	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1301	1	3852	3	Y	108	185	1			-0-
							119	9									
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	906	1	3756	3	Y	64					64
							70	9									
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	1034	1	3472	3	Y	130	192	1			2
							143	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27635	X	5987	-0-	-21648	-0-	1566	1	4421	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	1145	1	2996	3	N	-0-					-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1594	1	3957	3	N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1461	1	4326	3	N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	937	1	3887	3	N	-0-					-0-
*01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1358	1	4557	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49095	X	430	-0-	-48665	-0-	112	1	318	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	6562	-0-	-6818	-0-	1814	1	4748	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	11008	-0-	-2818	-0-	3162	1	7846	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	3038	-0-	-9112	-0-	767	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	9118	-0-	-3437	-0-	1772	1	7346	3	N	-0-					-0-
*01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	2716	1	9114	3	N	-0-					-0-

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
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	438	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	439	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	435	1	1079	3	N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	447	1	1325	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	284	1	1179	3	N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	354	1	1189	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95828	X	19886	-0-	-75942	-0-	5200	1	14686	3	N	-0-					-0-
09	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	5787	1	15142	3	N	-0-					-0-
10	20646	X	16900	-0-	-3746	-0-	4854	1	12046	3	N	-0-					-0-
11	19230	X	7683	-0-	-11547	-0-	1940	1	5743	3	N	-0-					-0-
12	21638	X	16963	-0-	-4675	-0-	3296	1	13667	3	N	-0-					-0-
*01	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	5145	1	17267	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 #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	203	1	575	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	606	-0-	-714	-0-	168	1	438	3	N	-0-			-0-
10	961	N	715	-0-	-246	-0-	205	1	510	3	N	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	200	1	827	3	N	-0-			-0-
01	713	N	421	-0-	-292	-0-	97	1	324	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

08	29471	X	5702	-0-	-23769	-0-	1491	1	4211	3	N	-0-			-0-
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1446	1	3783	3	N	-0-			-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	1573	1	3903	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	1219	1	3607	3	N	-0-			-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1030	1	4269	3	N	-0-			-0-
01	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	1166	1	3914	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

08	18972	X	14515	-0-	-4457	-0-	14515	2			N	-0-			17
09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-			17
10	17701	X	16905	-0-	-796	-0-	16905	2			N	-0-			17
11	17130	X	13481	-0-	-3649	-0-	13481	2			N	-0-			17
12	17701	X	13248	-0-	-4453	-0-	13248	2			N	-0-			17
01	17112	X	14054	-0-	-3058	-0-	14054	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B DENY		-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

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 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
08	35557	X	34960	-0-	-597	-0-	304 539	1 9	34117	3	N	490	555	1			108
09	34470	X	11755	-0-	-22715	-0-	157 186	1 9	11412	3	N	169	187	1			90
10	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	304 235	1 9	27730	3	N	214	187	1			117
11	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	295 704	1 9	30155	3	N	640	558	1			199
*12	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	304 546	1 9	31561	3	N	496	565	1			130
01	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	320	174	1			276

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 9409 PERF. 8151 - 8200

08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					54
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					54
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161

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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9827 #	6753	-0-	-3074	-0-	6512	2	241 9	N	219	193 1		155
09	8040 #	5622	-0-	-2418	-0-	5431	2	191 9	N	174	196 1		133
10	8215 #	6054	-0-	-2161	-0-	5812	2	242 9	N	220	193 1		160
11	7590 #	5690	-0-	-1900	-0-	5463	2	227 9	N	206	196 1		170
12	6851 #	6158	-0-	-693	-0-	5910	2	248 9	N	225	191 1		204
01	6758 #	6584	-0-	-174	-0-	6314	2	270 9	N	245	387 1		62

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	520 80	1 9	5416	2	N	73	191	1	1	8	89
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	507 13	1 9	5130	2	N	12					101
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	522 110	1 9	5325	2	N	100	1	8			200
11	5820	X	5701	-0-	-119	-0-	505 30	1 9	5166	2	N	27	176	1	2	8	49
12	6014	X	5783	-0-	-231	-0-	503 65	1 9	5215	2	N	59	75	1	2	8	31
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					31

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	71	1	339	2	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	87	1	307	2	N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	149	1	236	2	N	-0-					-0-

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
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	354	1	1089	2	N	35	111	1			-0-
							39	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	171	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	163	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	200	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	246	1	861	2	N	-0-					-0-
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	487	1	767	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 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
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	288	1	889	2	N	35	83	1			-0-
							39	9									
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	156	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	140	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	994	-0-	-266	-0-	172	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	233	1	819	2	N	-0-					-0-
*01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	477	1	751	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	183	1	563	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	107	1	692	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	90	1	602	2	N	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	109	1	520	2	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	140	1	490	2	N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	268	1	422	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	290	1	895	2	N	35	40	1			-0-
							39	9									
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	133	1	866	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	962	-0-	-92	-0-	124	1	838	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	879	-0-	-351	-0-	153	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	779	-0-	-492	-0-	173	1	606	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	844	-0-	-365	-0-	326	1	516	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	103	1	322	2	Y	-0-						21
09	330	N	124	-0-	-206	-0-	34	1	89	2	Y	1						22
							1	9										
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	170	1	641	2	Y	-0-						22
11	3000	N	6525	-0-	3525	3525	603	1	5852	2	Y	64						86
							70	9										
12	3100	N	4977	-0-	1877	5402	494	1	4299	2	Y	167	174	1				79
							184	9										
*01	3100	N	4351	-0-	1251	6653	447	1	3900	2	Y	4						83
							4	9										

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	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

08	2703	X	2647	-0-	-56	-0-	91	1	2498	2	N	53	25	1				34
							58	9										
09	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	91	1	2387	2	N	35	61	1				8
							39	9										
10	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	91	1	2540	2	N	24	20	1				12
							26	9										
11	2550	X	2544	-0-	-6	-0-	84	1	2409	2	N	46	36	1				22
							51	9										
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2540	2	N	13	17	1				18
							14	9										
01	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	83	1	2538	2	N	25	37	1				6
							28	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

08	5828		-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-						-0-
09	9387		9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-						-0-
10	6849		6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-						-0-
11	6101		6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-						-0-
12	6131		6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-						-0-
*01	5988		5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-						-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6928		6928	-0-	-0-	-0-	846	1	6047	2	N	32					95
							35	9									
09	3681		3681	-0-	-0-	-0-	788	1	2854	2	N	35					130
							39	9									
10	6363		6363	-0-	-0-	-0-	824	1	5526	2	N	12					142
							13	9									
11	6026		6026	-0-	-0-	-0-	793	1	5178	2	N	50	162	1			30
							55	9									
*12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	813	1	5563	2	N	53					83
							58	9									
*01	6227		6227	-0-	-0-	-0-	824	1	5360	2	N	39					122
							43	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	372	1	119	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	169	1	355	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	390	#	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	403	#	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	372	#	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	360	#	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420	#	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	119 1 7 9	1379 2	N	6			79
09	1500 X	1427	-0-	-73	-0-	111 1 2 9	1314 2	N	2			81
10	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	119 1 1 9	1321 2	N	1			82
11	1470 X	1440	-0-	-30	-0-	115 1 31 9	1294 2	N	28			110
12	1519 X	1491	-0-	-28	-0-	119 1 1 9	1371 2	N	1			111
01	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	119 1 24 9	1330 2	N	22			133

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	4216 #	4051	-0-	-165	-0-	277	1	3745	3	Y	26	28	1		9
						29	9								
09	4080 #	4021	-0-	-59	-0-	299	1	3689	3	Y	30	21	1		18
						33	9								
10	4216 #	4065	-0-	-151	-0-	276	1	3755	3	Y	31	36	1		13
						34	9								
11	3990 #	3744	-0-	-246	-0-	258	1	3453	3	Y	30	18	1		25
						33	9								
12	4154 #	3633	-0-	-521	-0-	245	1	3352	3	Y	33	36	1		22
						36	9								
01	4154 #	4101	-0-	-53	-0-	245	1	3822	3	Y	31	45	1		8
						34	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

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	Y	-0-				-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	-0-				-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	Y	-0-				-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	37	1	492	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	36	1	490	3	Y	-0-				-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	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

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	Y	-0-				4
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-				4
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				4
11	300 N	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				4
12	279 N	48	-0-	-231	-0-	3	1	45	3	Y	-0-				4
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-				4

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					7
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					7
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					7
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					7
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7

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
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	251	1	3400	3	Y	628	683	1			255
							691	9									
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	278	1	3429	3	Y	569	504	1			320
							626	9									
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	275	1	3730	3	Y	600	691	1			229
							660	9									
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	3458	3	Y	570	339	1			460
							627	9									
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	285	1	3891	3	Y	627	675	1			412
							690	9									
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	285	1	2812	3	Y	592	863	1			141
							651	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					3
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					3

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
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	34	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	239	-0-	-257	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	Y	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/19/2017 - PLUGGED 01/19/17

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	18814	-0-	-1708	-0-	17	1	18700	2	N	88	82	1			31
							97	9									
09	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	16	1	23760	2	N	97	107	1			21
							107	9									
10	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	16	1	21293	2	N	83	78	1			26
							91	9									
11	19590	X	18688	-0-	-902	-0-	16	1	18584	2	N	80	85	1			21
							88	9									
12	24676	X	18775	-0-	-5901	-0-	17	1	18662	2	N	87	92	1			16
							96	9									
01	24676	X	16410	-0-	-8266	-0-	15	1	16312	2	N	75	73	1			18
							83	9									

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
08	32674	X	19505	-0-	-13169	-0-	451	1	18783	2	N	246	237	1			86
							271	9									
09	30240	X	25482	-0-	-4758	-0-	454	1	24736	2	N	265	294	1			57
							292	9									
10	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	406	1	22261	2	N	250	229	1			78
							275	9									
11	21060	X	20432	-0-	-628	-0-	466	1	19695	2	N	246	260	1			64
							271	9									
12	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	362	1	23297	2	N	316	321	1			59
							348	9									
01	21762	X	21147	-0-	-615	-0-	563	1	20284	2	N	273	265	1			67
							300	9									

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
08	156303	X	156303	-0-	-0-	-0-	140	1	154919	2	N	1131	1049	1			396
							1244	9									
09	181252	X	181252	-0-	-0-	-0-	124	1	179955	2	N	1066	1233	1			229
							1173	9									
10	176475	X	176475	-0-	-0-	-0-	133	1	174688	2	N	1504	1265	1			468
							1654	9									
11	152661	X	152661	-0-	-0-	-0-	129	1	150952	2	N	1436	1529	1			375
							1580	9									
12	153605	X	150004	-0-	-3601	-0-	132	1	148177	2	N	1541	1627	1			289
							1695	9									
01	153605	X	139209	-0-	-14396	-0-	129	1	137536	2	N	1404	1349	1			344
							1544	9									

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
08	138074	X	95596	-0-	-42478	-0-	95020	2	576	9	Y	524	679	1			131
09	133620	X	100630	-0-	-32990	-0-	100099	2	531	9	Y	483	403	1			211
10	195056	X	195056	-0-	-0-	-0-	194125	2	931	9	Y	846	923	1			134
11	171499	X	171499	-0-	-0-	-0-	170402	2	1097	9	Y	997	915	1			216
12	116202	X	116202	-0-	-0-	-0-	115496	2	706	9	Y	642	621	1			237
*01	155396	X	155396	-0-	-0-	-0-	154506	2	890	9	Y	809	758	1			288

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 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
08	129459	X	43905	-0-	-85554	-0-	43632	2	273	9	Y	248	278	1			53
09	57660	X	38834	-0-	-18826	-0-	38608	2	226	9	Y	205	170	1			88
10	59582	X	26343	-0-	-33239	-0-	25914	2	429	9	Y	390	418	1			60
11	57660	X	39196	-0-	-18464	-0-	38941	2	255	9	Y	232	237	1			55
12	59582	X	30502	-0-	-29080	-0-	30334	2	168	9	Y	153	151	1			57
01	43896	X	35954	-0-	-7942	-0-	35753	2	201	9	Y	183	175	1			65

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16919 R	16919	-0-	-0-	-0-	1264	1	15655	2	N	-0-					-0-
09	23986	23986	-0-	-0-	-0-	1426	1	22560	2	N	-0-					-0-
10	21710	21710	-0-	-0-	-0-	1421	1	20289	2	N	-0-					-0-
11	17856	17856	-0-	-0-	-0-	1421	1	16435	2	N	-0-					-0-
12	16523	13998	-0-	-2525	-0-	1399	1	12599	2	N	-0-					-0-
*01	17139	17139	-0-	-0-	-0-	1452	1	15687	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	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 #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	330	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	152	1	1418	2	Y	85					85
							94	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1	1405	2	Y	32	91	1			26
							35	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	149	1	1026	2	Y	-0-					26
01	1240	N	963	-0-	-277	-0-	139	1	756	2	Y	62					88
							68	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	679	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	183	1	1703	2	Y	111					111
							122	9									
11	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	168	1	1570	2	Y	32	91	1			52
							35	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	235	1	1621	2	Y	-0-					52
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	305	1	1658	2	Y	62					114
							68	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	284	1	2360	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	212	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	307	1	1912	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1759	-0-	-1541	-0-	370	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	188	-0-	-3222	-0-	47	1	141	2	Y	-0-					-0-
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	744	1	2786	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	405	1	4527	2	Y	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	391	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	452	1	4216	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	258	1	2406	2	Y	58					58
							64	9									
12	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	416	1	2878	2	Y	20	69	1			9
							22	9									
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	663	1	3597	2	Y	51					60
							56	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	2723	-0-	-5151	-0-	292	1	2427	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	7620	X	3145	-0-	-4475	-0-	470	1	2675	2	Y	-0-					3
10	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	394	1	2451	2	Y	-0-					3
11	3240	X	2556	-0-	-684	-0-	537	1	2019	2	Y	-0-					3
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	2156	1	6558	2	Y	-0-					3
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	814	1	3046	2	Y	-0-					3

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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	126	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	151	1	460	2	Y	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	128	1	481	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
08	3513	X	374	-0-	-3139	-0-	31	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	2	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	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
08	11997	X	10087	-0-	-1910	-0-	1438	1	8643	2	Y	5					9
							6	9									
09	11610	X	11024	-0-	-586	-0-	1207	1	9809	2	Y	7					16
							8	9									
10	11842	X	9473	-0-	-2369	-0-	1030	1	8435	2	Y	7					23
							8	9									
11	11460	X	6839	-0-	-4621	-0-	653	1	6178	2	Y	7					30
							8	9									
12	11842	X	8858	-0-	-2984	-0-	954	1	7904	2	Y	-0-	15	1			15
01	11377	X	7982	-0-	-3395	-0-	865	1	7117	2	Y	-0-					15

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	5208	X	4288	-0-	-920	-0-	611	1	3671	2	Y	5					8
							6	9									
09	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	427	1	3473	2	Y	7					15
							8	9									
10	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	393	1	3218	2	Y	7					22
							8	9									
11	4740	X	4065	-0-	-675	-0-	388	1	3669	2	Y	7					29
							8	9									
12	4898	X	2362	-0-	-2536	-0-	254	1	2101	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
01	4278	X	2258	-0-	-2020	-0-	245	1	2013	2	Y	-0-					4

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
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	608	1	5254	2	Y	5					8
							6	9									
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	624	1	5070	2	Y	-0-					8
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	632	1	5176	2	Y	-0-					8
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	523	1	4954	2	Y	-0-					8
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	624	1	5171	2	Y	-0-					8
*01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	599	1	4922	2	Y	-0-	8	1			-0-

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
08	14384	X	13970	-0-	-414	-0-	1101	1	12863	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
09	13800	X	13276	-0-	-524	-0-	1535	1	11716	2	Y	23					25
							25	9									
10	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	1561	1	12837	2	Y	-0-					25
11	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	1370	1	12352	2	Y	-0-					25
12	13950	X	13756	-0-	-194	-0-	1375	1	12381	2	Y	-0-					25
01	13950	X	13923	-0-	-27	-0-	1579	1	12344	2	Y	-0-					25

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
08	6231	X	3710	-0-	-2521	-0-	304	1	3406	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5469	-0-	-561	-0-	494	1	4975	2	Y	-0-					-0-
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	700	1	6524	2	Y	-0-					-0-
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	663	1	6186	2	Y	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	995	1	6872	2	Y	-0-					-0-
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1094	1	5937	2	Y	-0-					-0-

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
08	2852	X	1494	-0-	-1358	-0-	155	1	1339	2	Y	-0-					6
09	2580	N	1292	-0-	-1288	-0-	142	1	1150	2	Y	-0-					6
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	380	1	3112	2	Y	-0-					6
11	2580	X	2044	-0-	-536	-0-	195	1	1849	2	Y	-0-					6
12	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	230	1	1907	2	Y	-0-					6
01	3255	X	2098	-0-	-1157	-0-	227	1	1871	2	Y	-0-					6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	685	1	5920	2	Y	11					19
							12	9									
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	666	1	5414	2	Y	-0-					19
10	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	667	1	5460	2	Y	-0-					19
11	6390	X	5567	-0-	-823	-0-	532	1	5035	2	Y	-0-					19
12	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	622	1	5152	2	Y	-0-					19
01	6603	X	5029	-0-	-1574	-0-	545	1	4484	2	Y	-0-	19	1			-0-

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
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	111	1	960	2	Y	3					5
							3	9									
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	111	1	899	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	112	1	921	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	93	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	109	1	892	2	Y	-0-					-0-

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
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	965	-0-	-399	-0-	93	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	103	1	962	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	146	1	795	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	10292	X	9792	-0-	-500	-0-	771	1	9015	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
09	9840	X	9523	-0-	-317	-0-	1103	1	8420	2	Y	-0-					2
10	10013	X	9682	-0-	-331	-0-	1050	1	8632	2	Y	-0-					2
11	9600	X	9319	-0-	-281	-0-	931	1	8388	2	Y	-0-					2
12	9920	X	9621	-0-	-299	-0-	962	1	8659	2	Y	-0-					2
01	9827	X	9816	-0-	-11	-0-	1113	1	8703	2	Y	-0-					2

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
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	1012	1	8745	2	Y	4					7
							4	9									
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	947	1	7696	2	Y	-0-					7
10	9765	X	8591	-0-	-1174	-0-	927	1	7592	2	Y	65	72	1			-0-
							72	9									
11	9450	X	8277	-0-	-1173	-0-	790	1	7476	2	Y	10					10
							11	9									
12	9765	X	8088	-0-	-1677	-0-	865	1	7166	2	Y	52					62
							57	9									
01	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	948	1	7793	2	Y	79	109	1			32
							87	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	826	1	9237	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9347	-0-	-103	-0-	843	1	8484	2	Y	18					18
							20	9									
10	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	932	1	8687	2	Y	70	55	1			33
							77	9									
11	9750	X	9409	-0-	-341	-0-	909	1	8483	2	Y	15					48
							17	9									
12	10075	X	9734	-0-	-341	-0-	1229	1	8493	2	Y	11	34	1			25
							12	9									
01	10075	X	6810	-0-	-3265	-0-	1055	1	5727	2	Y	25					50
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	365	1	4267	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
09	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	337	1	2570	2	Y	19					21
							21	9									
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	540	1	4441	2	Y	30					51
							33	9									
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	492	1	4436	2	Y	22	59	1			14
							24	9									
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	495	1	4458	2	Y	-0-					14
*01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	500	1	3907	2	Y	66	60	1			20
							73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4864	X	673	-0-	-4191	-0-	96	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	701	-0-	-199	-0-	77	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	48	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7299	-0-	-203	-0-	756	1	6528	2	Y	14					25
							15	9									
09	7260	X	6415	-0-	-845	-0-	703	1	5712	2	Y	-0-					25
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	749	1	6135	2	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	653	1	6179	2	Y	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	649	1	5372	2	Y	-0-					-0-
*01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	787	1	6471	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	753	1	4529	2	Y	6					9
							7	9									
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	435	1	3534	2	Y	7					16
							8	9									
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	671	1	5493	2	Y	7					23
							8	9									
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	630	1	5959	2	Y	7					30
							8	9									
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	613	1	5076	2	Y	6	31	1			5
							7	9									
01	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	590	1	4849	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	217	1	1877	2	Y	11					20
							12	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	270	1	2198	2	Y	-0-					20
10	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	184	1	1506	2	Y	-0-					20
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	Y	-0-					20
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	226	1	1868	2	Y	-0-					20
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-	20	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	Y	-0-					27
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	99	1	803	2	Y	-0-					27
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	99	1	808	2	Y	-0-					27
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	81	1	769	2	Y	-0-					27
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	-0-					27
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

08	10881	X	10782	-0-	-99	-0-	710	1	10060	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	899	1	9956	2	Y	-0-					3
10	11346	X	10987	-0-	-359	-0-	773	1	10214	2	Y	-0-					3
11	10920	X	7986	-0-	-2934	-0-	483	1	7503	2	Y	-0-					3
12	11191	X	8670	-0-	-2521	-0-	592	1	8078	2	Y	-0-					3
01	11222	X	9957	-0-	-1265	-0-	687	1	9270	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	336	1	2905	2	Y	34					62
							37	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	392	1	3186	2	Y	-0-					62
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	404	1	3312	2	Y	10	72	1			-0-
							11	9									
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	223	1	2115	2	Y	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	407	1	3368	2	Y	-0-					-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	333	1	2743	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

08	744	X	614	-0-	-130	-0-	64	1	550	2	N	-0-					3
09	720	X	454	-0-	-266	-0-	50	1	404	2	N	-0-					3
10	713	X	525	-0-	-188	-0-	57	1	468	2	N	-0-					3
11	630	X	469	-0-	-161	-0-	45	1	424	2	N	-0-					3
12	620	X	527	-0-	-93	-0-	57	1	470	2	N	-0-					3
01	620	X	452	-0-	-168	-0-	49	1	403	2	N	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	290	1	4112	2	Y	67	63	1			17
							74	9									
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	417	1	4622	2	Y	56	49	1			24
							62	9									
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	460	1	6087	2	Y	58	66	1			16
							64	9									
11	4440	X	2954	-0-	-1486	-0-	174	1	2711	2	Y	63	62	1			17
							69	9									
12	4464	X	2273	-0-	-2191	-0-	150	1	2046	2	Y	70	64	1			23
							77	9									
*01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	415	1	5606	2	Y	60	63	1			20
							66	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	753	1	10670	2	Y	18					46
							20	9									
09	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	945	1	10457	2	Y	-0-					46
10	12028	X	11547	-0-	-481	-0-	811	1	10725	2	Y	10					56
							11	9									
11	11640	X	8816	-0-	-2824	-0-	533	1	8283	2	Y	-0-					56
12	12028	X	10726	-0-	-1302	-0-	733	1	9993	2	Y	-0-					56
01	11780	X	10432	-0-	-1348	-0-	719	1	9713	2	Y	-0-					56

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	17011	-0-	-814	-0-	1396	1	15615	2	Y	-0-					-0-
09	17010	X	16497	-0-	-513	-0-	1491	1	15006	2	Y	-0-					-0-
10	17639	X	17159	-0-	-480	-0-	1641	1	15307	2	Y	192	137	1			55
							211	9									
11	17070	X	16403	-0-	-667	-0-	1583	1	14778	2	Y	38					93
							42	9									
12	17639	X	16974	-0-	-665	-0-	2143	1	14802	2	Y	26	86	1			33
							29	9									
01	17174	X	16805	-0-	-369	-0-	2603	1	14133	2	Y	63					96
							69	9									

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. (I) GAS 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	899	N	744	-0-	-155	-0-	72	1	672	2	Y	-0-					31
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	86	1	696	2	Y	-0-					31
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	137	1	653	2	Y	36					67
							40	9									
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	90	1	596	2	Y	-0-					67
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					67
01	837	N	388	-0-	-449	-0-	28	1	326	2	Y	31	84	1			14
							34	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	384	1	3317	2	Y	8					16
							9	9									
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	595	1	4836	2	Y	-0-					16
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	483	1	3958	2	Y	-0-					16
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	379	1	3585	2	Y	-0-					16
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	589	1	4875	2	Y	-0-					16
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3443	2	Y	-0-	16	1			-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

08	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	363	1	5145	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
09	6420	X	5975	-0-	-445	-0-	493	1	5458	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
10	6231	X	6215	-0-	-16	-0-	436	1	5756	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
11	6030	X	5800	-0-	-230	-0-	349	1	5423	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
12	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	406	1	5532	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
01	6200	X	5882	-0-	-318	-0-	404	1	5453	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	2	Y	3					8
							3	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					8
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	Y	8					16
							9	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-					16
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	Y	-0-					16
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	64	1	870	2	Y	-0-					16

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

08	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	458	1	2753	2	Y	3					5
							3	9									
09	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	338	1	2742	2	Y	7					12
							8	9									
10	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	339	1	2777	2	Y	7					19
							8	9									
11	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	325	1	3076	2	Y	7					26
							8	9									
12	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	279	1	2307	2	Y	6	31	1			1
							7	9									
*01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	445	1	3662	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

08	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	458	1	2751	2	Y	12					20
							13	9									
09	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	353	1	2866	2	Y	4					24
							4	9									
10	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	345	1	2825	2	Y	7					31
							8	9									
11	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	282	1	2666	2	Y	7					38
							8	9									
12	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	347	1	2872	2	Y	7	31	1			14
							8	9									
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	321	1	2636	2	Y	-0-					14

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	321	1	4553	2	Y	73	70	1			19
							80	9									
09	4740	X	3118	-0-	-1622	-0-	254	1	2817	2	Y	43	38	1			24
							47	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	2	Y	43	50	1			17
							47	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	239	1	3719	2	Y	50	48	1			19
							55	9									
12	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	264	1	3603	2	Y	51	47	1			23
							56	9									
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	326	1	4404	2	Y	46	48	1			21
							51	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

08	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	233	1	2605	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	228	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	243	1	2263	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	249	1	2323	2	Y	-0-					-0-
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	350	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	394	1	2136	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

08	868	N	858	-0-	-10	-0-	89	1	769	2	Y	-0-					1
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	2	Y	-0-					1
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1078	2	Y	-0-					1
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	135	1	1278	2	Y	-0-					1
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	-0-					1
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	90	1	743	2	Y	-0-					1

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

08	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	581	1	1818	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1983	-0-	-597	-0-	415	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	310	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	353	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	413	1	1878	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	292	1	1966	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	374	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	269	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	242	1	1611	2	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	247	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	266	1	1210	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	184	1	1238	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5294	-0-	-1836	-0-	346	1	4900	2	Y	44	43	1			11
							48	9									
09	6900	X	3097	-0-	-3803	-0-	253	1	2797	2	Y	43	38	1			16
							47	9									
10	6014	X	3347	-0-	-2667	-0-	232	1	3068	2	Y	43	50	1			9
							47	9									
11	5820	X	2916	-0-	-2904	-0-	173	1	2688	2	Y	50	48	1			11
							55	9									
12	5332	X	2859	-0-	-2473	-0-	191	1	2611	2	Y	52	48	1			15
							57	9									
01	5301	X	2906	-0-	-2395	-0-	197	1	2658	2	Y	46	48	1			13
							51	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

08	23715	X	20537	-0-	-3178	-0-	1342	1	19010	2	Y	168	166	1			43
							185	9									
09	22410	X	21137	-0-	-1273	-0-	1733	1	19192	2	Y	193	170	1			66
							212	9									
10	23126	X	21042	-0-	-2084	-0-	1465	1	19360	2	Y	197	228	1			35
							217	9									
11	22380	X	20055	-0-	-2325	-0-	1198	1	18613	2	Y	222	215	1			42
							244	9									
12	21762	X	21235	-0-	-527	-0-	1433	1	19542	2	Y	236	218	1			60
							260	9									
01	21855	X	21055	-0-	-800	-0-	1436	1	19390	2	Y	208	217	1			51
							229	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

08	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	410	1	5807	2	Y	98	96	1			25
							108	9									
09	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	507	1	5615	2	Y	101	89	1			37
							111	9									
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	435	1	5747	2	Y	103	119	1			21
							113	9									
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	354	1	5504	2	Y	115	112	1			24
							127	9									
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	420	1	5726	2	Y	126	116	1			34
							139	9									
*01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	406	1	5478	2	Y	108	113	1			29
							119	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	221	1	3126	2	Y	93	94	1			24
							102	9									
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	295	1	3266	2	Y	32	28	1			28
							35	9									
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	254	1	3351	2	Y	33	38	1			23
							36	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2929	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	236	1	3225	2	Y	40	37	1			27
							44	9									
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	214	1	2894	2	Y	34	36	1			25
							37	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
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	415	1	4855	2	Y	17	40	1			7
							19	9									
09	4200	X	1888	-0-	-2312	-0-	216	1	1647	2	Y	23					30
							25	9									
10	4960	X	2730	-0-	-2230	-0-	290	1	2383	2	Y	52					82
							57	9									
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	611	1	5509	2	Y	45	118	1			9
							50	9									
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	653	1	5877	2	Y	-0-					9
*01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	701	1	5480	2	Y	131	119	1			21
							144	9									

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
08	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	769	1	2407	2	Y	-0-					25
09	3360	X	2598	-0-	-762	-0-	544	1	2054	2	Y	-0-					25
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	391	1	2603	2	Y	-0-					25
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	474	1	2535	2	Y	-0-					25
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	559	1	2546	2	Y	-0-					25
01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	366	1	2468	2	Y	-0-					25

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
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	286	1	4057	2	Y	17					40
							19	9									
09	4080	X	3614	-0-	-466	-0-	299	1	3315	2	Y	-0-					40
10	4557	X	4484	-0-	-73	-0-	315	1	4158	2	Y	10					50
							11	9									
11	4410	X	3941	-0-	-469	-0-	238	1	3703	2	Y	-0-					50
12	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	274	1	3742	2	Y	-0-	50	1			-0-
01	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	270	1	3644	2	Y	-0-					-0-

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
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	593	1	8403	2	Y	101	95	1			26
							111	9									
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	638	1	7060	2	Y	75	66	1			35
							83	9									
10	10416	X	7679	-0-	-2737	-0-	534	1	7061	2	Y	76	88	1			23
							84	9									
11	8850	X	6925	-0-	-1925	-0-	413	1	6417	2	Y	86	83	1			26
							95	9									
12	9114	X	6261	-0-	-2853	-0-	421	1	5737	2	Y	94	87	1			33
							103	9									
01	9114	X	6272	-0-	-2842	-0-	426	1	5757	2	Y	81	85	1			29
							89	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	167	1	2373	2	Y	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	2366	-0-	-2067	-0-	166	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	1146	-0-	-2934	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	1157	-0-	-2036	-0-	79	1	1078	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	527	-0-	-2015	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					-0-
	SLATOR RANCH				WELL #: S 8	RRCID -> 255787						COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11100		PERF.10446 - 10922
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	543	1	3266	2	Y	10					17
							11	9									
09	2280	X	1845	-0-	-435	-0-	202	1	1643	2	Y	-0-					17
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	441	1	3615	2	Y	-0-					17
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	254	1	2403	2	Y	-0-					17
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	534	1	4428	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
01	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	212	1	1742	2	Y	-0-					-0-
	BMT-BARROCITO				WELL #: 4	RRCID -> 256225						COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 11304		PERF. 9528 - 9634
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	102	1	1447	2	Y	3					10
							3	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	148	1	1640	2	Y	-0-					10
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	114	1	1508	2	Y	13					23
							14	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	Y	-0-					23
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	1490	2	Y	39	62	1			-0-
							43	9									
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
	BMT K&H				WELL #: N 4	RRCID -> 256293						COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 11172		PERF.10870 - 10928
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	848	1	9913	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1264	1	9641	2	Y	-0-					1
10	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1151	1	9465	2	Y	-0-					1
11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1047	1	9438	2	Y	-0-					1
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	1034	1	9305	2	Y	-0-					1
*01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1223	1	9562	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	163	1	1907	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	241	1	1837	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	178	1	1463	2	Y	-0-					1
11	2010	N	1373	-0-	-637	-0-	137	1	1236	2	Y	-0-					1
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	169	1	1322	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10032 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4870	-0-	-307	-0-	320	1	4540	2	Y	9					24
							10	9									
09	5250	X	3337	-0-	-1913	-0-	276	1	3061	2	Y	-0-					24
10	5084	X	4322	-0-	-762	-0-	304	1	4018	2	Y	-0-					24
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	301	1	4683	2	Y	-0-					24
12	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	312	1	4251	2	Y	37	18	1			43
							41	9									
*01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	340	1	4588	2	Y	-0-					43

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7514	-0-	-1166	-0-	592	1	6920	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	8400	X	5224	-0-	-3176	-0-	573	1	4651	2	Y	-0-					1
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	819	1	6731	2	Y	-0-					1
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	693	1	6250	2	Y	-0-					1
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	736	1	6628	2	Y	-0-					1
*01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	728	1	5690	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	501	1	4330	2	Y	9					16
							10	9									
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	573	1	4651	2	Y	-0-					16
10	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	381	1	3123	2	Y	-0-					16
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	616	1	5831	2	Y	-0-					16
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	791	1	6554	2	Y	-0-					16
*01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	701	1	5764	2	Y	-0-	16	1			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	3179	1	29504	2	Y	-0-					100
09	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	3180	1	25572	2	Y	-0-					100
10	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	4882	1	23340	2	Y	36					136
							40	9									
11	25080	X	22560	-0-	-2520	-0-	2960	1	19600	2	Y	-0-					136
12	25916	X	24066	-0-	-1850	-0-	1855	1	22211	2	Y	-0-					136
01	25916	X	25850	-0-	-66	-0-	2031	1	23819	2	Y	-0-	93	1			43

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6196	-0-	-1213	-0-	487	1	5692	2	Y	15	43	1			6
							17	9									
09	7770	X	6057	-0-	-1713	-0-	702	1	5355	2	Y	-0-					6
10	6820	X	5688	-0-	-1132	-0-	617	1	5071	2	Y	-0-					6
11	6600	X	6561	-0-	-39	-0-	655	1	5906	2	Y	-0-					6
12	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	867	1	7802	2	Y	-0-					6
*01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	960	1	7506	2	Y	-0-					6

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	280	1	3273	2	Y	12	28	1			5
							13	9									
09	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	388	1	2957	2	Y	-0-					5
10	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	329	1	2707	2	Y	-0-					5
11	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	278	1	2507	2	Y	-0-					5
12	3565	X	2634	-0-	-931	-0-	263	1	2371	2	Y	-0-					5
01	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	295	1	2302	2	Y	-0-					5

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 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
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	163	1	2307	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	1767	X	1512	-0-	-255	-0-	106	1	1399	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	240	1	3724	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1767	X	285	-0-	-1482	-0-	19	1	257	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
01	1767	X	77	-0-	-1690	-0-	5	1	65	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

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
08	10261	X	8532	-0-	-1729	-0-	672	1	7851	2	Y	8	23	1			3
							9	9									
09	9930	X	8291	-0-	-1639	-0-	961	1	7330	2	Y	-0-					3
10	9920	X	9378	-0-	-542	-0-	1017	1	8361	2	Y	-0-					3
11	9600	X	8770	-0-	-830	-0-	876	1	7894	2	Y	-0-					3
12	9889	X	9596	-0-	-293	-0-	959	1	8637	2	Y	-0-					3
*01	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	1092	1	8539	2	Y	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	141	1	1995	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	143	1	1581	2	Y	-0-					4
10	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	109	1	1443	2	Y	-0-					4
11	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-					4
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-					4
01	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					4

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
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	419	1	4900	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	2	Y	-0-					2
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	377	1	3098	2	Y	-0-					2
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	311	1	2803	2	Y	-0-					2
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	220	1	1982	2	Y	-0-					2
01	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	220	1	1724	2	Y	-0-					2

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
08	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	258	1	3656	2	Y	59	58	1			15
							65	9									
09	4290	X	3528	-0-	-762	-0-	284	1	3149	2	Y	86	76	1			25
							95	9									
10	4433	X	3358	-0-	-1075	-0-	229	1	3032	2	Y	88	101	1			12
							97	9									
11	4200	X	3228	-0-	-972	-0-	189	1	2931	2	Y	98	96	1			14
							108	9									
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	235	1	3206	2	Y	108	99	1			23
							119	9									
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	240	1	3239	2	Y	93	97	1			19
							102	9									

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
08	3224	X	2628	-0-	-596	-0-	364	1	2264	2	N	-0-					120
09	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	358	1	1718	2	N	47					167
							52	9									
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					167
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					167
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	3	170	1			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 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
08	0		21090	-0-	21090	50787	615	1	19827	2	Y	589	657	1	2	8	138
							648	9									
09	0		21194	-0-	21194	71981	919	1	19752	2	Y	475	493	1			120
							523	9									
10	87717	X	15632	-0-	-72085	-0-	806	1	14464	2	Y	329	337	1			112
							362	9									
11	125310	X	11489	-0-	-113821	-0-	505	1	10760	2	Y	204	164	1			152
							224	9									
12	129487	X	9579	-0-	-119908	-0-	420	1	8894	2	Y	241	167	1			226
							265	9									
01	129487	X	9520	-0-	-119967	-0-	417	1	8861	2	Y	220	167	1			279
							242	9									

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	25244					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					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
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	259	3	11	9	Y	10	24	1			29
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	70	58	1			41
							77	9									
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	57	1	232	3	Y	81	50	1			72
							89	9									
11	DLQ G-10		283	-0-	283	661	55	1	176	3	Y	47	73	1			46
							52	9									
*12	971	N	310	-0-	-661	-0-	53	1	223	3	Y	31	40	1			37
							34	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					5
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-					-0-
09	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	861	1	861	3	N	-0-					-0-
10	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	875	1	875	3	N	-0-					-0-
11	1650	#	1542	-0-	-108	-0-	771	1	771	3	N	-0-					-0-
*12	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	888	1	888	3	N	-0-					-0-
01	1767	#	1672	-0-	-95	-0-	836	1	836	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

08	T. A.		608	-0-	608	608	67	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		399	-0-	399	1007	45	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	450	-0-	-1007	-0-	42	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	152	-0-	-313	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	N	-0-					-0-
*08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-					-0-
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	145	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	96	1	865	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	122	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	108	1	903	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

*08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
*09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	404	1	3924	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4399	-0-	1399	1399	440	1	3959	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3818	-0-	718	2117	461	1	3357	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3592	-0-	492	2609	383	1	3209	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					6
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	304	1	4366	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	270	1	3694	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
11	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	251	1	2750	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	252	1	3051	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
01	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	314	1	3462	2	Y	12	11	1			7
							13	9									

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
*08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					-0-
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	109	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	655	-0-	-368	-0-	79	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	64	1	538	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	118	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	85	1	615	2	Y	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	117	1	983	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	271	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	150	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	112	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	115	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	137	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	117	1	982	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	263	1	2137	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3114	-0-	114	114	349	1	2765	2	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2669	-0-	-114	-0-	249	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1803	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2081	-0-	-1143	-0-	251	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1956	-0-	-1268	-0-	208	1	1748	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	190	1	2727	2	Y	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	216	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					6
09	2610	N	541	-0-	-2069	-0-	35	1	503	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	87	1	1187	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	4356	-0-	1256	1256	330	1	4007	2	Y	17	8	1			10
							19	9									
*01	3100	N	3880	-0-	780	2036	322	1	3544	2	Y	13	15	1			8
							14	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
09	3000	N	6156	-0-	3156	3156	383	1	5498	2	Y	250	163	1			164
							275	9									
10	3100	N	4745	-0-	1645	4801	315	1	4318	2	Y	102	242	1			24
							112	9									
11	3000	N	3253	-0-	253	5054	266	1	2920	2	Y	61	44	1			41
							67	9									
12	3100	N	4151	-0-	1051	6105	304	1	3681	2	Y	151	108	1			84
							166	9									
*01	3100	N	4009	-0-	909	7014	323	1	3552	2	Y	122	132	1			74
							134	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
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					133
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	204	1	2936	2	Y	141	181	1			93
							155	9									
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	684	1	9363	2	Y	233	270	1			56
							256	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	843	1	9251	2	Y	204	123	1			137
							224	9									
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	473	1	5739	2	Y	249	248	1			138
							274	9									
*01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	420	1	4626	2	Y	168	204	1			102
							185	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					6
09	1620	X	1452	-0-	-168	-0-	92	1	1325	2	Y	32	17	1			21
							35	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	169	1	2311	2	Y	28	42	1			7
							31	9									
11	1500	X	1345	-0-	-155	-0-	111	1	1220	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
12	1488	X	594	-0-	-894	-0-	44	1	538	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	2511	X	1497	-0-	-1014	-0-	122	1	1347	2	Y	25	16	1			15
							28	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
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	Y	37					45
							41	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1322	2	Y	462	248	1			259
							508	9									
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	119	1	1309	2	Y	387	393	1			253
							426	9									
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	130	1	1571	2	Y	303	198	1			358
							333	9									
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	132	1	1458	2	Y	298	395	1			261
							328	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
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					128
09	4950	X	1608	-0-	-3342	-0-	92	1	1317	2	Y	181					309
							199	9									
10	5115	X	3715	-0-	-1400	-0-	253	1	3462	2	Y	-0-	309	1			-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	141	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	152	1	1670	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	390	1	5607	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4858	-0-	-443	-0-	331	1	4527	2	Y	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	324	1	3558	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	2987	-0-	-3213	-0-	228	1	2759	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	1562	-0-	-4638	-0-	130	1	1432	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4208	-0-	-202	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
*01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3662	-0-	562	7469	1831	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3500	-0-	500	7969	1750	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3694	-0-	594	8563	1847	1	1847	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3352	-0-	352	8915	1676	1	1676	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3264	-0-	164	9079	1632	1	1632	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3504	-0-	404	9483	1752	1	1752	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-			-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-			-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-			-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3566	-0-	466	922	1783	1	1783	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	1278	1678	1	1678	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3260	-0-	160	1438	1630	1	1630	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2990	-0-	-10	1428	1495	1	1495	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2928	-0-	-172	1256	1464	1	1464	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3002	-0-	-98	1158	1501	1	1501	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2550	-0-	-550	102680	2550	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2285	-0-	-715	101965	2285	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2464	-0-	-636	101329	2464	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2295	-0-	-705	100624	2295	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	2485	-0-	-615	100009	2485	3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	2515	-0-	-585	99424	2515	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3996	-0-	896	1968	1998	1	1998	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3730	-0-	730	2698	1865	1	1865	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3968	-0-	868	3566	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4724	-0-	1724	5290	2362	1	2362	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4742	-0-	1642	6932	2371	1	2371	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5088	-0-	1988	8920	2544	1	2544	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 #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4488	-0-	1388	2406	2244	1	2244	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2390	-0-	-610	1796	1195	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4198	-0-	1098	2894	2099	1	2099	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1628	-0-	-1372	1522	814	1	814	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4890	-0-	1790	3312	2445	1	2445	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5204	-0-	2104	5416	2602	1	2602	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

08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
10	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
11	2310	N	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-			-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-			-0-
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-			-0-
11	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-			-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

08	3100	N	3452	-0-	352	582	1726	1	1726	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3408	-0-	408	990	1704	1	1704	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3366	-0-	266	1256	1683	1	1683	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3078	-0-	78	1334	1539	1	1539	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3336	-0-	236	1570	1668	1	1668	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3308	-0-	208	1778	1654	1	1654	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	968	1	968	3	N	-0-			-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-			-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	914	1	914	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	822	1	822	3	N	-0-			-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	3	N	-0-			-0-
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	972	1	972	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

08	3100	N	12788	-0-	9688	261501	6394	1	6394	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	12926	-0-	9926	271427	6463	1	6463	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	12770	-0-	9670	281097	6385	1	6385	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	11660	-0-	8660	289757	5830	1	5830	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	12968	-0-	9868	299625	6484	1	6484	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	13178	-0-	10078	309703	6589	1	6589	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

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	182	1	182	3	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	3	N	-0-			-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	149	1	149	3	N	-0-			-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	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 #: 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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	317	1	317	3	N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	291	1	291	3	N	-0-			-0-
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	291	1	291	3	N	-0-			-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	241	1	241	3	N	-0-			-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	272	1	272	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
08	3100	N	6326	-0-	3226	80215	3163	1	3163	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	6416	-0-	3416	83631	3208	1	3208	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6166	-0-	3066	86697	3083	1	3083	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5548	-0-	2548	89245	2774	1	2774	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6124	-0-	3024	92269	3062	1	3062	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5896	-0-	2796	95065	2948	1	2948	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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	351	1	351	3	N	-0-			-0-
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
01	775	N	502	-0-	-273	-0-	251	1	251	3	N	-0-			-0-

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
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-			-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-			-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-			-0-
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-			-0-
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
12	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-			-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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 #: 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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	37	1	37	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
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	584	1	584	3	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	539	1	539	3	N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	532	1	532	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	898	-0-	-242	-0-	449	1	449	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	976	-0-	-140	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	493	1	493	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
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	541	1	541	3	N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	545	1	545	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	533	1	533	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	479	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	515	1	515	3	N	-0-					-0-

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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	728	1	728	3	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	699	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	702	1	702	3	N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	687	1	687	3	N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	986	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	910	1	910	3	N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1114	1	1114	3	N	-0-					-0-
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1145	1	1145	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3742	-0-	742	742	1871	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7056	-0-	3956	4698	3528	1	3528	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6188	-0-	3188	7886	3094	1	3094	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2206	-0-	-894	6992	1103	1	1103	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2312	-0-	-788	6204	1156	1	1156	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	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 #: 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
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	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
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	3	1	232	3	N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1282	-0-	-1818	26993	22	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1896	-0-	-1104	25889	25	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1724	-0-	-1376	24513	54	1	1670	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1313	-0-	-1687	22826	60	1	1253	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1167	-0-	-1933	20893	25	1	1142	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	1599	-0-	-1501	19392	86	1	1513	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	158	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	149	1	149	3	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	133	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	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

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

08	3100	N	2741	-0-	-359	4433	2741	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2235	-0-	-765	3668	2235	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2542	-0-	-558	3110	2542	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2781	-0-	-219	2891	2781	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2966	-0-	-134	2757	2966	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2877	-0-	-223	2534	2877	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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 #: 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

08	3100	N	2780	-0-	-320	13103	1390	1	1390	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2654	-0-	-346	12757	1327	1	1327	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2704	-0-	-396	12361	1352	1	1352	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2378	-0-	-622	11739	1189	1	1189	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2270	-0-	-830	10909	1135	1	1135	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	2296	-0-	-804	10105	1148	1	1148	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-			-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	791	1	791	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	768	1	768	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	630	1	630	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	768	1	768	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	699	1	699	3	N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-			-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-			-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

08	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-			-0-
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-			-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-			-0-
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-			-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-			-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-			-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1280	1	1280	3	N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1191	1	1191	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	1029	1	1029	3	N	-0-			-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-			-0-
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	N	-0-			-0-
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	416	1	416	3	N	-0-			-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	422	1	422	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-			-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	285	1	285	3	N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-			-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	250	1	250	3	N	-0-			-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	283	1	283	3	N	-0-			-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	274	1	274	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	3			N	-0-			-0-
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	3			N	-0-			-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-			-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-			-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1086	1	1086	3	N	-0-			-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1085	1	1085	3	N	-0-			-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-			-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	893	1	893	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	718	1	718	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	691	1	691	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4290	-0-	1190	76072	2145	1	2145	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4142	-0-	1142	77214	2071	1	2071	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4142	-0-	1042	78256	2071	1	2071	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3782	-0-	782	79038	1891	1	1891	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4210	-0-	1110	80148	2105	1	2105	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4012	-0-	912	81060	2006	1	2006	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	781	-0-	-583	-0-	781	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	834	-0-	-396	-0-	834	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	719	-0-	-521	-0-	719	3			N	-0-			-0-
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-			-0-
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-			-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

08	217	N	204	-0-	-13	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	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

08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	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

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-			-0-
09	690	N	246	-0-	-444	-0-	123	1	123	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
11	960	N	622	-0-	-338	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					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
08	3100	N	5504	-0-	2404	5168	2752	1	2752	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3612	-0-	612	5780	1806	1	1806	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6258	-0-	3158	8938	3129	1	3129	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5128	-0-	2128	11066	2564	1	2564	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5462	-0-	2362	13428	2731	1	2731	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5702	-0-	2602	16030	2851	1	2851	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1705	N	808	-0-	-897	-0-	404	1	404	3	N	-0-			-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3132	-0-	32	32	1566	1	1566	3	N	-0-			-0-
11	2798	N	2766	-0-	-32	-0-	1383	1	1383	3	N	-0-			-0-
*12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	1523	1	1523	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3126	-0-	26	26	1563	1	1563	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-			-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	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 #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	1370	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	1247	1	1247	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	1083	1	1083	3	N	-0-					-0-
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	1345	1	1345	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	1205	1	1205	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	498	-0-	-773	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

08	2880	N	2834	-0-	-46	-0-	1417	1	1417	3	N	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	1523	1	1523	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-					-0-
*12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	1508	1	1508	3	N	-0-					-0-
*01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	1448	1	1448	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	449	1	449	3	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	582	1	582	3	N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	372	-0-	-682	-0-	186	1	186	3	N	-0-					-0-
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	804	1	804	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	732	1	732	3	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	707	1	707	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	710	1	710	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	655	1	655	3	N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	685	1	685	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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	542	1	542	3	N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	1	484	3	N	-0-					-0-
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	728	1	728	3	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	738	1	738	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	744	1	744	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	673	1	673	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	513	1	513	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	613	1	613	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2134	-0-	-966	54236	2134	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2064	-0-	-936	53300	2064	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1879	-0-	-1221	52079	1879	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1839	-0-	-1161	50918	1839	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2250	-0-	-850	50068	2250	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2391	-0-	-709	49359	2391	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	3350	1	3350	3	N	-0-			-0-
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	3200	1	3200	3	N	-0-			-0-
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	3214	1	3214	3	N	-0-			-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	2924	1	2924	3	N	-0-			-0-
*12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	3137	1	3137	3	N	-0-			-0-
*01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	3120	1	3120	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

08	3100	N	5940	-0-	2840	6081	2970	1	2970	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	5780	-0-	2780	8861	2890	1	2890	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5736	-0-	2636	11497	2868	1	2868	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5290	-0-	2290	13787	2645	1	2645	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6138	-0-	3038	16825	3069	1	3069	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5512	-0-	2412	19237	2756	1	2756	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	907	1	907	3	N	-0-			-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	867	1	867	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	740	1	740	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	762	1	762	3	N	-0-			-0-
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	923	1	923	3	N	-0-			-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	877	1	877	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

08	3100	N	4025	-0-	925	218999	4025	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3668	-0-	668	219667	3668	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3539	-0-	439	220106	3539	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2951	-0-	-49	220057	2951	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	1881	-0-	-1219	218838	1881	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	4271	-0-	1171	220009	4271	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-			-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	3	1	152	3	N	-0-			-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-			-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	1164	1	1164	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	978	1	978	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	917	1	917	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-			-0-
12	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	3			N	-0-			-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	989	-0-	-301	-0-	989	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-			-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

08	3100	N	1758	-0-	-1342	42939	879	1	879	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2452	-0-	-548	42391	1226	1	1226	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1466	-0-	-1634	40757	733	1	733	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1326	-0-	-1674	39083	663	1	663	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1524	-0-	-1576	37507	762	1	762	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1498	-0-	-1602	35905	749	1	749	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-					-0-
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	203	1	203	3	N	-0-					-0-
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	179	1	179	3	N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
10	465	N	10	-0-	-455	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
11	450	N	56	-0-	-394	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	34	1	34	3	N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

08	3100	N	6140	-0-	3040	10390	3070	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	6458	-0-	3458	13848	3229	1	3229	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6350	-0-	3250	17098	3175	1	3175	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6026	-0-	3026	20124	3013	1	3013	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7104	-0-	4004	24128	3552	1	3552	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	7034	-0-	3934	28062	3517	1	3517	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	380	1	380	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-					-0-
10	775	N	344	-0-	-431	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
11	750	N	216	-0-	-534	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
12	558	N	224	-0-	-334	-0-	112	1	112	3	N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	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 #: 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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-			-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	254	1	254	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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-			-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	88	1	88	3	N	-0-			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	91	1	91	3	N	-0-			-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	136	-0-	-794	-0-	68	1	68	3	N	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	501	1	501	3	N	-0-			-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-			-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	766	1	766	3	N	-0-			-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	719	1	719	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
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	906	1	906	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	894	1	894	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	932	1	932	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
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	37	1	37	3	N	-0-			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	26	1	26	3	N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-			-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	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
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
12	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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 #: 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
08	3100	N	4956	-0-	1856	3732	2478	1	2478	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4820	-0-	1820	5552	2410	1	2410	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4844	-0-	1744	7296	2422	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4454	-0-	1454	8750	2227	1	2227	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4804	-0-	1704	10454	2402	1	2402	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4724	-0-	1624	12078	2362	1	2362	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	1485	1	1485	3	N	-0-					-0-
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1437	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1451	1	1451	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	1320	1	1320	3	N	-0-					-0-
*12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1469	1	1469	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3158	-0-	58	58	1579	1	1579	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	886	-0-	-230	-0-	443	1	443	3	N	-0-					-0-
11	750	N	426	-0-	-324	-0-	213	1	213	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	760	-0-	-294	-0-	380	1	380	3	N	-0-					-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	417	1	417	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	3	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	61	1	61	3	N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	44	1	44	3	N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	40	1	40	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	291	1	291	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	314	1	314	3	N	-0-					-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	462	1	462	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	437	1	437	3	N	-0-					-0-
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	351	1	351	3	N	-0-					-0-
12	961	N	420	-0-	-541	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
01	868	N	462	-0-	-406	-0-	231	1	231	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 #: 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
08	3100	N	3844	-0-	744	2250	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	2378	1564	1	1564	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4332	-0-	1232	3610	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4058	-0-	1058	4668	2029	1	2029	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3904	-0-	804	5472	1952	1	1952	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4224	-0-	1124	6596	2112	1	2112	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

08	3100	N	219	-0-	-2881	92957	219	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	178	-0-	-2822	90135	178	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	164	-0-	-2936	87199	164	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	183	-0-	-2817	84382	183	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	179	-0-	-2921	81461	179	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	182	-0-	-2918	78543	182	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	703	1	703	3	N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	701	1	701	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	627	1	627	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	648	1	648	3	N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	684	1	684	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	157	1	1243	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	119	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	146	1	1323	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	154	1	1189	3	N	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	130	1	1387	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	125	1	1298	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	7	1	541	3	N	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	14	1	429	3	N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	9	1	430	3	N	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

08	3100	N	3774	-0-	674	948	1887	1	1887	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3384	-0-	384	1332	1692	1	1692	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3436	-0-	336	1668	1718	1	1718	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2842	-0-	-158	1510	1421	1	1421	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2878	-0-	-222	1288	1439	1	1439	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2964	-0-	-136	1152	1482	1	1482	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	3542	1	3542	3	N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-					-0-
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	3447	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	3184	1	3184	3	N	-0-					-0-
*12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	3493	1	3493	3	N	-0-					-0-
*01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	3375	1	3375	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
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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
08	3100	N	2335	-0-	-765	141069	2335	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1620	-0-	-1380	139689	1620	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1937	-0-	-1163	138526	1937	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1969	-0-	-1031	137495	1969	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1966	-0-	-1134	136361	1966	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2167	-0-	-933	135428	2167	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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	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
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	284	1	284	3	N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	278	1	278	3	N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	265	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	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
08	713	N	96	-0-	-617	-0-	48	1	48	3	N	-0-					-0-
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	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
08	3100	N	4494	-0-	1394	2642	2247	1	2247	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4446	-0-	1446	4088	2223	1	2223	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4310	-0-	1210	5298	2155	1	2155	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3914	-0-	914	6212	1957	1	1957	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4316	-0-	1216	7428	2158	1	2158	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4158	-0-	1058	8486	2079	1	2079	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3952	-0-	852	1762	1976	1	1976	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3836	-0-	836	2598	1918	1	1918	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3506	-0-	406	3004	1753	1	1753	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3238	-0-	238	3242	1619	1	1619	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3608	-0-	508	3750	1804	1	1804	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3466	-0-	366	4116	1733	1	1733	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-			-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1000	1	1000	3	N	-0-			-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	930	1	930	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1506	-0-	-571	-0-	753	1	753	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	984	1	984	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	4181	1	4181	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	3975	1	3975	3	N	-0-			-0-
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	3963	1	3963	3	N	-0-			-0-
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	3599	1	3599	3	N	-0-			-0-
*12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	4054	1	4054	3	N	-0-			-0-
*01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	434	1	434	3	N	-0-			-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	401	1	401	3	N	-0-			-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	445	1	445	3	N	-0-			-0-
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	418	1	418	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4868	-0-	1768	2772	2434	1	2434	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4928	-0-	1928	4700	2464	1	2464	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4120	-0-	1020	5720	2060	1	2060	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3916	-0-	916	6636	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4104	-0-	1004	7640	2052	1	2052	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4122	-0-	1022	8662	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	982	1	982	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	975	1	975	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	906	1	906	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	997	1	997	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	951	1	951	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
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	590	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	555	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	503	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	Y	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	Y	-0-					-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4766	-0-	1666	3246	2383	1	2383	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4738	-0-	1738	4984	2369	1	2369	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4428	-0-	1328	6312	2214	1	2214	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2170	-0-	-830	5482	1085	1	1085	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2018	-0-	-1082	4400	1009	1	1009	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4456	-0-	1356	5756	2228	1	2228	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3226	-0-	126	160	1613	1	1613	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	288	1564	1	1564	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2976	-0-	-124	164	1488	1	1488	3	N	-0-					-0-
11	2876	N	2712	-0-	-164	-0-	1356	1	1356	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4034	-0-	934	934	2017	1	2017	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4122	-0-	1022	1956	2061	1	2061	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	7	1	420	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	849	1	849	3	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	842	1	842	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	797	1	797	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	839	1	839	3	N	-0-					-0-
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	3008	1	3008	3	N	-0-					1
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	2920	1	2920	3	N	-0-					1
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	2907	1	2907	3	N	-0-					1
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	2678	1	2678	3	N	-0-					1
*12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	3075	1	3075	3	N	-0-					1
*01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	2898	1	2898	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3336	-0-	236	902	1668	1	1668	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3214	-0-	214	1116	1607	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3186	-0-	86	1202	1593	1	1593	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2880	-0-	-120	1082	1440	1	1440	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3606	-0-	506	1588	1803	1	1803	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3370	-0-	270	1858	1685	1	1685	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
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	633	1	633	3	N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	595	1	595	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	611	1	611	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	582	1	582	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
12	496	N	93	-0-	-403	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	131	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

08	3100	N	3498	-0-	398	622	1749	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3476	-0-	476	1098	1738	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3218	-0-	118	1216	1609	1	1609	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2988	-0-	-12	1204	1494	1	1494	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3582	-0-	482	1686	1791	1	1791	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4016	-0-	916	2602	2008	1	2008	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
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	393	1	393	3	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	388	1	388	3	N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	456	1	456	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	434	1	434	3	N	-0-					-0-
11	990	N	774	-0-	-216	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	446	1	446	3	N	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1319	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	773	1	773	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1076	-0-	-1063	-0-	538	1	538	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2040	-0-	-510	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	1135	1	1135	3	N	-0-					-0-
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1049	1	1049	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	204	1	204	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	247	1	247	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	3747	1	3747	3	N	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3718	1	3718	3	N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	3610	1	3610	3	N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	3023	1	3023	3	N	-0-					-0-
*12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	3874	1	3874	3	N	-0-					-0-
*01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	3622	1	3622	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	691	1	691	3	N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	752	1	752	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	676	1	676	3	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	745	1	745	3	N	-0-					-0-
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7358	-0-	4258	29141	3679	1	3679	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7126	-0-	4126	33267	3563	1	3563	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6812	-0-	3712	36979	3406	1	3406	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5962	-0-	2962	39941	2981	1	2981	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6864	-0-	3764	43705	3432	1	3432	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6676	-0-	3576	47281	3338	1	3338	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	4461	1	4461	3	N	-0-					-0-
09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	4326	1	4326	3	N	-0-					-0-
10	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	4262	1	4262	3	N	-0-					-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	3944	1	3944	3	N	-0-					-0-
*12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	4316	1	4316	3	N	-0-					-0-
*01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	4271	1	4271	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
08	3100	N	3824	-0-	724	1432	1912	1	1912	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4254	-0-	1254	2686	2127	1	2127	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4304	-0-	1204	3890	2152	1	2152	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3940	-0-	940	4830	1970	1	1970	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4012	-0-	912	5742	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3818	-0-	718	6460	1909	1	1909	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
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	5741	1	5741	3	N	-0-					-0-
09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	5483	1	5483	3	N	-0-					-0-
10	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	5178	1	5178	3	N	-0-					-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	4896	1	4896	3	N	-0-					-0-
*12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	5299	1	5299	3	N	-0-					-0-
*01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	5130	1	5130	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
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1800	-0-	-330	-0-	900	1	900	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	916	1	916	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	871	1	871	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
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	990	1	990	3	N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1017	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	1014	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	924	1	924	3	N	-0-					-0-
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1230	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	996	1	996	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
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	3308	1	3308	3	N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	3260	1	3260	3	N	-0-					-0-
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	3178	1	3178	3	N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-					-0-
*12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	3155	1	3155	3	N	-0-					-0-
*01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3133	1	3133	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
08	3100	N	3174	-0-	74	276	1587	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3142	-0-	142	418	1571	1	1571	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3146	-0-	46	464	1573	1	1573	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2962	-0-	-38	426	1481	1	1481	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3586	-0-	486	912	1793	1	1793	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3306	-0-	206	1118	1653	1	1653	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	852	1	852	3	N	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	677	1	677	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	704	1	704	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	721	1	721	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	628	1	628	3	N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	593	1	593	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	924	-0-	-378	-0-	462	1	462	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	916	-0-	-314	-0-	458	1	458	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	494	-0-	-746	-0-	247	1	247	3	N	-0-					-0-
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	273	1	273	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4968	-0-	1868	3198	2484	1	2484	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4640	-0-	1640	4838	2320	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4480	-0-	1380	6218	2240	1	2240	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3936	-0-	936	7154	1968	1	1968	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4230	-0-	1130	8284	2115	1	2115	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4712	-0-	1612	9896	2356	1	2356	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4570	-0-	1470	3024	2285	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4344	-0-	1344	4368	2172	1	2172	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3998	-0-	898	5266	1999	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3936	-0-	936	6202	1968	1	1968	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4330	-0-	1230	7432	2165	1	2165	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4086	-0-	986	8418	2043	1	2043	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	13510	-0-	10410	17281	6755	1	6755	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	10648	-0-	7648	24929	5324	1	5324	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7604	-0-	4504	29433	3802	1	3802	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6470	-0-	3470	32903	3235	1	3235	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3956	-0-	856	33759	1978	1	1978	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5262	-0-	2162	35921	2631	1	2631	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
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	595	1	595	3	N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	522	1	522	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	501	1	501	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1006	1	1006	3	N	-0-			-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	947	1	947	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	893	1	893	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	945	1	945	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	927	1	927	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	3711	1	3711	3	N	-0-			-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	3719	1	3719	3	N	-0-			-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	3688	1	3688	3	N	-0-			-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	3295	1	3295	3	N	-0-			-0-
*12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	2977	1	2977	3	N	-0-			-0-
*01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	3953	1	3953	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1255	1	1255	3	N	-0-			-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1206	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1228	1	1228	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	1143	1	1143	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	1235	1	1235	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	1203	1	1203	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
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	602	1	602	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1134	-0-	-666	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1068	-0-	-947	-0-	534	1	534	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	948	-0-	-261	-0-	474	1	474	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
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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
08	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2050	535	1	535	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3080	515	1	515	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1044	-0-	1044	4124	522	1	522	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		890	-0-	890	5014	445	1	445	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		928	-0-	928	5942	464	1	464	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		804	-0-	804	6746	402	1	402	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
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	38	1	38	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	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
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	4	1	228	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	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
08	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	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
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	208	-0-	-877	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

08	1271	X	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	591	-0-	-618	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	20	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	2	11	9	Y	10	10	1			-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
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-

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
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-

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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

08	1798	N	1372	-0-	-426	B	-0-	1114	1	258	2	Y	-0-					171
09	1050	N	601	-0-	-449	B	-0-	345	1	256	2	Y	-0-					171
10	1395	N	938	-0-	-457	B	-0-	326	1	612	2	Y	-0-					171
11	1320	N	920	-0-	-400	B	-0-	312	1	608	2	Y	-0-					171
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	313	1	751	2	Y	4	164	1			11
								4	9									
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	394	1	968	2	Y	24					35
								26	9									

SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

08	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			Y	-0-					30
09	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			Y	-0-					30
10	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			Y	-0-					30
11	300	N	3	-0-	-297	B	-0-	3	3			Y	-0-					30
*12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					30

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

08	525	N	525	-0-	-0-		-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	510	N	357	-0-	-153		-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-		-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SALONA, LLC //CONT.// 744269
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B2	EXT	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALOR ENERGY, LLC 881366
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	#	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	Y	2	131	1			68
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	2	29	9	Y	26					94
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	Y	20					114
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1219	2	2	9	Y	2	80	1			36
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					36
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1090	2	22	9	Y	20					56

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
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	481	-0-	-511	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					78
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					78
10	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-	61	1			17
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					17
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					17
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	785	2	40	9	Y	36	55	1			28
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10					38
10	837	N	208	-0-	-629	-0-	180	2	28	9	Y	25					63
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	44	1			19
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					19
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

08	2976	N	2761	-0-	-215	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2192	-0-	-478	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

08	0	10943	-0-	10943	16853	10913	2	30	9	Y	27					29
09	0	9008	-0-	9008	25861	8986	2	22	9	Y	20					49
10	22269 X	9060	-0-	-13209	12652	9015	2	45	9	Y	41	57	1			33
11	14160	9246	-0-	-4914	7738	9203	2	43	9	Y	39					72
12	14632	11744	-0-	-2888	4850	11719	2	25	9	Y	23	64	1			31
01	14632	11318	-0-	-3314	1536	11294	2	24	9	Y	22					53

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

08	11625	10220	-0-	-1405	-0-	10179	2	41	9	Y	37					128
09	11250	9672	-0-	-1578	-0-	9636	2	36	9	Y	33					161
10	11625	8703	-0-	-2922	-0-	8639	2	64	9	Y	58	137	1			82
11	11130 #	8931	-0-	-2199	-0-	8869	2	62	9	Y	56					138
12	11501 #	9561	-0-	-1940	-0-	9504	2	57	9	Y	52	128	1			62
01	10230 #	8545	-0-	-1685	-0-	8492	2	53	9	Y	48					110

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 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

08	3541	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
09	3300	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	3410	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
12	3495	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*01	3595	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	#	3073	-0-	-275	-0-	3073	2			Y	-0-					60
09	3240	#	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			Y	-0-					60
10	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-	5	1			55
11	3210	#	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			Y	-0-					55
12	3317	#	2919	-0-	-398	-0-	2894	2	25	9	Y	23					78
01	3069	#	2554	-0-	-515	-0-	2523	2	31	9	Y	28					106

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
08	3410		3333	-0-	-77	-0-	3281	2	52	9	N	47					190
09	3300		3110	-0-	-190	-0-	3071	2	39	9	N	35	187	1			38
10	3410		3043	-0-	-367	-0-	3000	2	43	9	N	39					77
11	3300		3040	-0-	-260	-0-	2988	2	52	9	N	47					124
12	3410		3078	-0-	-332	-0-	3025	2	53	9	N	48					172
01	3348	#	3068	-0-	-280	-0-	3018	2	50	9	N	45	183	1			34

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4973 - 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
08	1457 #	759	-0-	-698	-0-	759	2			N	-0-					65
09	1140 #	703	-0-	-437	-0-	703	2			N	-0-					65
10	992 #	605	-0-	-387	-0-	605	2			N	-0-					65
11	780 #	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					65
12	806 #	283	-0-	-523	-0-	283	2			N	-0-	37	1			28
01	744 #	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					28

SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 281266 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5517 - 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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	11458	-0-	11458	11458	11328	2	130 9	N	118	73	1			45
11		0	-0-	-0-	-0-	11458				N	-0-	45	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14004 11/10/2016

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2016 - W/O TO 04-281266

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		4750	15844	-0-	11094	11094	15750	2	94 9	Y	85					85
11		7500	23600	-0-	16100	27194	23326	2	274 9	Y	249	264	1			70
12		7750	32891	-0-	25141	52335	32620	2	271 9	Y	246	156	1			160
01		7750	36174	-0-	28424	80759	35713	2	461 9	Y	419	462	1			117

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6453 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3750		16416	-0-	12666	12666	16203	2	213	9	Y	194	120	1			74
11	7500		20366	-0-	12866	25532	19801	2	565	9	Y	514	354	1			234
12	7750		27399	-0-	19649	45181	26972	2	427	9	Y	388	409	1			213
01	7750		29735	-0-	21985	67166	29446	2	289	9	Y	263	299	1			177

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	560	-0-	-91	-0-	526	2	34	9	N	31					200
09	630	X	487	-0-	-143	-0-	457	2	30	9	N	27	181	1			46
10	651	X	491	-0-	-160	-0-	461	2	30	9	N	27					73
11	630	X	459	-0-	-171	-0-	424	2	35	9	N	32					105
12	651	X	459	-0-	-192	-0-	420	2	39	9	N	35					140
01	558	X	454	-0-	-104	-0-	419	2	35	9	N	32					172

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2095	3	Y	136	119	1	7	8	45
							150	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	3	Y	114	114	1			45
							125	9									
10	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	146	1	2086	3	Y	86	92	1	2	8	37
							95	9									
11	2310	N	1702	-0-	-608	-0-	62	1	1572	3	Y	62	52	1	5	8	42
							68	9									
12	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	21	1	2022	3	Y	65	80	1			27
							72	9									
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	54	1	2057	3	Y	115	78	1			64
							127	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	314	1	4890	3	Y	65	66	1			24
							72	9									
09	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	318	1	4821	3	Y	44	52	1			16
							48	9									
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	343	1	4911	3	Y	114	79	1			51
							125	9									
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	155	1	3929	3	Y	84	74	1			61
							92	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	49	1	4730	3	Y	99	119	1			41
							109	9									
*01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	119	1	4512	3	Y	172	117	1			96
							189	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	3	Y	70	81	1			24
							77	9									
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	163	1	2474	3	Y	108	89	1			43
							119	9									
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	178	1	2545	3	Y	90	96	1			37
							99	9									
11	2760	N	1899	-0-	-861	-0-	70	1	1768	3	Y	55	51	1			41
							61	9									
12	2852	N	2246	-0-	-606	-0-	22	1	2151	3	Y	66	80	1			27
							73	9									
01	2821	N	2367	-0-	-454	-0-	58	1	2182	3	Y	115	78	1			64
							127	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
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	84	1	1304	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	86	1	1301	3	Y	38	35	1			15
							42	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	Y	41	38	1			18
							45	9									
11	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	48	1	1228	3	Y	28	25	1			21
							31	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	3	Y	33	40	1			14
							36	9									
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	3	Y	57	39	1			32
							63	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	253	1	3947	3	Y	105	106	1			36
							116	9									
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	253	1	3834	3	Y	115	106	1			45
							127	9									
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	280	1	4005	3	Y	121	113	1			53
							133	9									
11	4140	X	3259	-0-	-881	-0-	120	1	3045	3	Y	85	76	1			62
							94	9									
12	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	40	1	3856	3	Y	99	120	1			41
							109	9									
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	95	1	3589	3	Y	172	117	1			96
							189	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
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	134	1	2085	3	Y	73	79	1			24
							80	9									
09	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	117	1	1776	3	Y	73	69	1			28
							80	9									
10	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	138	1	1977	3	Y	81	74	1			35
							89	9									
11	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	70	1	1768	3	Y	57	51	1			41
							63	9									
12	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	17	1	1659	3	Y	66	80	1			27
							73	9									
01	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	44	1	1673	3	Y	115	78	1			64
							127	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	775	N	119	-0-	-656	-0-	7	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	115	-0-	-275	-0-	7	1	106	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	88	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	90	1	3	9	Y	3	4	1			2
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	11	7	1			8
							12	9									

T-BIR (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
08	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	217	1	3378	3	Y	66	65	1			24
							73	9									
09	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	204	1	3098	3	Y	76	70	1			30
							84	9									
10	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	206	1	2953	3	Y	43	54	1			19
							47	9									
11	3840	X	2176	-0-	-1664	-0-	82	1	2063	3	Y	28	26	1			21
							31	9									
12	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	29	1	2851	3	Y	33	40	1			14
							36	9									
01	3658	X	2768	-0-	-890	-0-	70	1	2635	3	Y	57	39	1			32
							63	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 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
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1185	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	83	1	1189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	1260	N	820	-0-	-440	-0-	31	1	786	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	12	1	1183	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	30	1	1129	3	Y	6	4	1			3
							7	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	164	1	1350	2	Y	-0-					90
09	1740	N	1134	-0-	-606	-0-	128	1	1003	2	Y	3					93
							3	9									
10	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	139	1	1127	2	Y	2					95
							2	9									
11	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	145	1	1140	2	Y	-0-					95
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	197	1	1670	2	Y	18					113
							20	9									
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	2	Y	14					127
							15	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	174	1	1431	2	N	13					137
							14	9									
09	1620	X	1584	-0-	-36	-0-	179	1	1405	2	N	-0-					137
10	1674	X	1472	-0-	-202	-0-	160	1	1301	2	N	10					147
							11	9									
11	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	167	1	1307	2	N	8					155
							9	9									
12	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	155	1	1320	2	N	14					169
							15	9									
01	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	167	1	1350	2	N	10					179
							11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14958	-0-	-139	-0-	1092	1	13662	2	Y	185	245	1			45
							204	9									
09	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1065	1	13285	2	Y	242	181	1			106
							266	9									
10	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1114	1	13504	2	Y	145	185	1			66
							160	9									
11	14490	X	14073	-0-	-417	-0-	1068	1	12763	2	Y	220	122	1			164
							242	9									
12	15097	X	14465	-0-	-632	-0-	1075	1	13130	2	Y	236	294	1			106
							260	9									
01	15097	X	12527	-0-	-2570	-0-	1035	1	11269	2	Y	203	186	1			123
							223	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	650	1	8139	2	Y	109	145	1			26
							120	9									
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	602	1	7504	2	Y	136	102	1			60
							150	9									
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	661	1	8019	2	Y	87	110	1			37
							96	9									
11	8220	X	7933	-0-	-287	-0-	602	1	7195	2	Y	124	69	1			92
							136	9									
12	8494	X	7898	-0-	-596	-0-	587	1	7169	2	Y	129	161	1			60
							142	9									
01	8494	X	1546	-0-	-6948	-0-	128	1	1390	2	Y	25	23	1			62
							28	9									

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
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	43	1	544	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	40	1	498	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	44	1	531	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	572	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	Y	10	9	1			6
							11	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
08	4123	X	2039	-0-	-2084	-0-	149	1	1862	2	Y	25	33	1			44
							28	9									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	249	1	3106	2	Y	56	42	1			58
							62	9									
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	268	1	3255	2	Y	36	45	1			49
							40	9									
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	437	1	5227	2	Y	90	50	1			89
							99	9									
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	423	1	5162	2	Y	92	109	1			72
							101	9									
*01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	448	1	4871	2	Y	88	80	1			80
							97	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4988	-0-	-127	-0-	364	1	4557	2	Y	61	82	1			20
							67	9									
09	4950	X	4899	-0-	-51	-0-	357	1	4452	2	Y	82	61	1			41
							90	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	376	1	4560	2	Y	49	62	1			28
							54	9									
11	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	364	1	4356	2	Y	74	41	1			61
							81	9									
12	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	370	1	4517	2	Y	81	101	1			41
							89	9									
01	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	408	1	4436	2	Y	80	73	1			48
							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
08	14756	X	13038	-0-	-1718	-0-	957	1	11975	2	Y	96					218
							106	9									
09	14220	X	11514	-0-	-2706	-0-	847	1	10560	2	Y	97	101	1			214
							107	9									
10	13299	X	10213	-0-	-3086	-0-	771	1	9343	2	Y	90	91	1			213
							99	9									
11	12690	X	10620	-0-	-2070	-0-	813	1	9720	2	Y	79	114	1			178
							87	9									
12	13113	X	11338	-0-	-1775	-0-	846	1	10341	2	Y	137	104	1			211
							151	9									
*01	13051	X	11453	-0-	-1598	-0-	953	1	10375	2	Y	114	228	1			97
							125	9									

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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	10					18
							11	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					18
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-					18
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	15	1	116	2	Y	5					23
							6	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	2					25
							2	9									
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	128	2	Y	2					27
							2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	2	Y	19	14	1			16
							21	9									
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	52	1	628	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	Y	14	8	1			20
							15	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	995	2	Y	18	16	1			19
							20	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	348	1	4352	2	Y	35					43
							39	9									
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	389	1	4848	2	Y	44	46	1			41
							48	9									
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	419	1	5080	2	Y	49	49	1			41
							54	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	376	1	4498	2	Y	36	38	1			39
							40	9									
12	4743	X	4119	-0-	-624	-0-	307	1	3757	2	Y	50	38	1			51
							55	9									
*01	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	312	1	3391	2	Y	38	75	1			14
							42	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3393	-0-	293	293	248	1	3099	2	Y	42	56	1			7
							46	9									
09	3000	N	2956	-0-	-44	249	215	1	2686	2	Y	50	37	1			20
							55	9									
10	2976	N	2465	-0-	-511	-0-	186	1	2253	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	260	1	3113	2	Y	54	30	1			37
							59	9									
12	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	198	1	2422	2	Y	43	54	1			26
							47	9									
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	239	1	2605	2	Y	47	43	1			30
							52	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3298	-0-	-1073	-0-	248	1	3019	2	Y	28	25	1			50
							31	9									
09	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	277	1	3421	2	Y	27	29	1			48
							30	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	324	1	3775	2	Y	33	33	1			48
							36	9									
11	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	300	1	3221	2	Y	34	32	1			50
							37	9									
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	327	1	3338	2	Y	41	33	1			58
							45	9									
01	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	333	1	3560	2	Y	44	67	1			35
							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
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	66	1	824	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	63	1	784	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	71	1	864	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	14	8	1			11
							15	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	Y	16	15	1			8
							18	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	1452	1	17694	2	Y	162	147	1			153
							178	9									
09	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	1372	1	16964	2	Y	131	141	1			143
							144	9									
10	17670	X	17399	-0-	-271	-0-	1364	1	15881	2	Y	140	139	1			144
							154	9									
11	17790	X	15775	-0-	-2015	-0-	1329	1	14280	2	Y	151	140	1			155
							166	9									
12	18383	X	15272	-0-	-3111	-0-	1347	1	13740	2	Y	168	136	1			187
							185	9									
01	18383	X	15688	-0-	-2695	-0-	1325	1	14170	2	Y	175	267	1			95
							193	9									

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
08	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	332	1	4157	2	Y	33					47
							36	9									
09	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	344	1	4295	2	Y	40	41	1			46
							44	9									
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	346	1	4200	2	Y	40	41	1			45
							44	9									
11	4380	X	2234	-0-	-2146	-0-	171	1	2044	2	Y	17	24	1			38
							19	9									
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	416	1	5080	2	Y	67	51	1			54
							74	9									
*01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	412	1	4479	2	Y	49	81	1			22
							54	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
08	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	96	1	1204	2	Y	16	22	1			13
							18	9									
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	86	1	1068	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1254	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	2	Y	22	28	1			18
							24	9									
01	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	107	1	1165	2	Y	21	19	1			20
							23	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
08	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	213	1	2665	2	Y	36	48	1			10
							40	9									
09	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	211	1	2631	2	Y	48	36	1			22
							53	9									
10	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	194	1	2357	2	Y	25	32	1			15
							28	9									
11	2820	N	2257	-0-	-563	-0-	171	1	2047	2	Y	35	19	1			31
							39	9									
12	3007	N	2721	-0-	-286	-0-	202	1	2471	2	Y	44	55	1			20
							48	9									
*01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	222	1	2419	2	Y	43	40	1			23
							47	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1910	-0-	-508	-0-	251	1	1659	2	Y	-0-					121
09	2340	X	1701	-0-	-639	-0-	239	1	1462	2	Y	-0-					121
10	2201	X	1736	-0-	-465	-0-	246	1	1488	2	Y	2					123
							2	9									
11	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	245	1	1485	2	Y	6					129
							7	9									
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	240	1	1419	2	Y	9					138
							10	9									
01	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	245	1	1369	2	Y	-0-					138

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

08	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	292	1	2409	2	N	11					98
							12	9									
09	2670	X	2633	-0-	-37	-0-	297	1	2336	2	N	-0-					98
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	291	1	2364	2	N	1					99
							1	9									
11	2670	X	2541	-0-	-129	-0-	285	1	2237	2	N	17					116
							19	9									
12	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	263	1	2236	2	N	7					123
							8	9									
01	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	279	1	2262	2	N	3					126
							3	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	249	1	3117	2	N	42	56	1			84
							46	9									
09	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	238	1	2973	2	N	54	40	1			98
							59	9									
10	3627	X	3251	-0-	-376	-0-	245	1	2971	2	N	32	41	1			89
							35	9									
11	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	235	1	2808	2	N	49	27	1			111
							54	9									
12	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	231	1	2818	2	N	50	63	1			98
							55	9									
*01	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	266	1	2893	2	N	53	48	1			103
							58	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	11	15	1			42
							12	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	13	9	1			46
							14	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	5	7	1			44
							6	9									
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	42	1	501	2	N	9	5	1			48
							10	9									
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	42	1	507	2	N	9	11	1			46
							10	9									
*01	589	N	499	-0-	-90	-0-	41	1	450	2	N	7	7	1			46
							8	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	195	1	2373	2	N	22	20	1			136
							24	9									
09	2670	X	2554	-0-	-116	-0-	190	1	2343	2	N	19	20	1			135
							21	9									
10	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	208	1	2427	2	N	21	21	1			135
							23	9									
11	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	205	1	2201	2	N	24	22	1			137
							26	9									
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	230	1	2343	2	N	29	23	1			143
							32	9									
*01	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	209	1	2234	2	N	27	42	1			128
							30	9									

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
08	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	121	1	1517	2	N	21	27	1			60
							23	9									
09	1800	X	1332	-0-	-468	-0-	97	1	1212	2	N	21	16	1			65
							23	9									
10	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	119	1	1443	2	N	16	20	1			61
							18	9									
11	1620	X	1447	-0-	-173	-0-	110	1	1312	2	N	23	13	1			71
							25	9									
12	1674	X	1476	-0-	-198	-0-	110	1	1340	2	N	24	30	1			65
							26	9									
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	115	1	1255	2	N	23	21	1			67
							25	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	15					140
							17	9									
09	720	X	653	-0-	-67	-0-	21	1	621	2	N	10					150
							11	9									
10	961	X	547	-0-	-414	-0-	22	1	506	2	N	17					167
							19	9									
11	930	X	709	-0-	-221	-0-	28	1	668	2	N	12					179
							13	9									
12	775	X	370	-0-	-405	-0-	16	1	341	2	N	12	1	1			190
							13	9									
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					190

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	50	1	1546	2	N	-0-					27
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					27
10	1674	X	1111	-0-	-563	-0-	47	1	1064	2	N	-0-					27
11	1620	X	1060	-0-	-560	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					27
12	1581	X	602	-0-	-979	-0-	28	1	574	2	N	-0-					27
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	4274	-0-	4274	4274	197	1	4077	2	N	-0-	8	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4274					N	NO RPT					-0-

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
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	29	1	1106	2	N	-0-					91
09	960	X	725	-0-	-235	-0-	24	1	701	2	N	-0-					91
10	1147	X	746	-0-	-401	-0-	32	1	713	2	N	1					92
							1	9									
11	1110	X	750	-0-	-360	-0-	30	1	713	2	N	6					98
							7	9									
12	1147	X	268	-0-	-879	-0-	12	1	256	2	N	-0-					98
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					98

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
08	713	X	131	-0-	-582	-0-	4	1	127	2	N	-0-					88
09	510	X	345	-0-	-165	-0-	11	1	334	2	N	-0-					88
10	527	X	41	-0-	-486	-0-	2	1	39	2	N	-0-					88
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					88
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1763	2	2	9	N	2					68
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8					76
10	1519	X	1417	-0-	-102	-0-	1414	2	3	9	N	3					79
11	1710	X	1048	-0-	-662	-0-	1041	2	7	9	N	6					85
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2					87
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					87

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
08	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1065	2	14	9	N	13					137
09	1200	X	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	N	3					140
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					155
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					167
*12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1131	2	105	9	N	95					262
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					262

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
08	2356	X	2191	-0-	-165	-0-	2151	2	40	9	N	36					195
09	2280	X	1939	-0-	-341	-0-	1911	2	28	9	N	25					220
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2499	2	10	9	N	9	186	1			43
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17					60
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					60
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					60

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
08	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2691	2	19	9	N	17					147
09	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2535	2	2	9	N	2					149
10	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2522	2	2	9	N	2					151
11	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			N	-0-					151
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					151
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					151

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
08	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	4018	2	11	9	N	10					167
09	4530	X	3666	-0-	-864	-0-	3647	2	19	9	N	17					184
10	4650	X	2923	-0-	-1727	-0-	2911	2	12	9	N	11					195
11	4500	X	3365	-0-	-1135	-0-	3337	2	28	9	N	25	191	1			29
12	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	3789	2	41	9	N	37					66
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					66

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-					113
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	N	-0-					113
10	1116	N	801	-0-	-315	-0-	33	1	768	2	N	-0-					113
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					113
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	3	Y	290	308	1			47
							319	9									
09	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	80	1	1525	3	Y	-0-	47	1			-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1406	-0-	-784	-0-	84	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	77	1	1293	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	7	3	11	9	Y	10	12	1			2
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	11	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	28	26	1			3
							31	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	162	1	1844	3	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	3	Y	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	103	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

08	868	N	727	-0-	-141	-0-	59	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	Y	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

08	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	123 31	1 9	2311	3	Y	28	26	1			7
09	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	121	1	2267	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2290	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	121	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	144	1	2301	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	133	1	2254	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	107	3	Y	8	8	1			1
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63 9	1 9	1114	3	Y	8	8	1			1
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	1086	3	Y	8	8	1			1
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	837	3	Y	9	9	1			1
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1 9	1 9	11	3	Y	8	7	1			2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	171	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	98	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	3	Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	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
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	314	1	3569	3	Y	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3489	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	209	1	3604	3	Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	224	1	3519	3	Y	-0-					-0-
*12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	527	N	237	-0-	-290	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	128	1	1466	3	Y	9					16
							10	9									
09	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	75	1	1449	3	Y	-0-					16
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	3	Y	-0-					16
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	3	Y	-0-					16
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1693	3	Y	13					29
							14	9									
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	1592	3	Y	59	50	1			38
							65	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

08	4960	X	1157	-0-	-3803	-0-	93	1	1062	3	Y	2					25
							2	9									
09	4440	X	990	-0-	-3450	-0-	48	1	924	3	Y	16					41
							18	9									
10	2170	X	1110	-0-	-1060	-0-	59	1	1027	3	Y	22					63
							24	9									
11	1440	X	1023	-0-	-417	-0-	61	1	962	3	Y	-0-					63
*12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	3	Y	21					84
							23	9									
01	1147	X	1143	-0-	-4	-0-	64	1	1079	3	Y	-0-	84	1			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	446	3	Y	2	2	1			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	333	3	Y	4	4	1			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	360	3	Y	5	5	1			-0-
11	480 N	353	-0-	-127	-0-	21	1 3 9	329	3	Y	3	3	1			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	384	3	Y	4	4	1			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	19	1 4 9	315	3	Y	4	4	1			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1144	3	Y	92	94	1			15
							101	9									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	56	1	1060	3	Y	65	66	1			14
							72	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1089	3	Y	64	70	1			8
							70	9									
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	64	1	1002	3	Y	52	48	1			12
							57	9									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	55	58	1			9
							61	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1043	3	Y	58	57	1			10
							64	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	30	1	335	3	Y	14					23
							15	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	18	1	345	3	Y	14					37
							15	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	11					48
							12	9									
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	5	1	76	3	Y	38					86
							42	9									
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	17					103
							19	9									
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	3	11	9	Y	10	63	1			50

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2250	-0-	-416	-0-	174	1	1988	3	Y	80	81	1			14
							88	9									
09	3000	N	3104	-0-	104	104	154	1	2943	3	Y	6	15	1			5
							7	9									
10	2758	N	2654	-0-	-104	-0-	145	1	2502	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	162	1	2716	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

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
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

08	279	N	174	-0-	-105	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	8	1	125	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	129	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	319	1	3626	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	164	1	3134	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	4557	X	2438	-0-	-2119	-0-	134	1	2304	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3419	-0-	-901	-0-	205	1	3214	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3635	-0-	-829	-0-	168	1	3467	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3801	-0-	-167	-0-	214	1	3587	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 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
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	1032	-0-	-115	-0-	48	1	917	3	N	61	58	1			13
							67	9									
09	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	48	1	903	3	N	57	55	1			15
							63	9									
10	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	51	1	908	3	N	56	55	1			16
							62	9									
11	1110	X	958	-0-	-152	-0-	48	1	854	3	N	51	55	1			12
							56	9									
12	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	55	1	879	3	N	60	62	1			10
							66	9									
01	1054	X	951	-0-	-103	-0-	50	1	839	3	N	56	49	1			17
							62	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	232	-0-		-78	-0-	10	1	181	3	N	37	35	1			5
								41	9									
09	291	N	291	-0-		-0-	-0-	13	1	241	3	N	34	33	1			6
								37	9									
10	377	N	377	-0-		-0-	-0-	18	1	322	3	N	34	33	1			7
								37	9									
11	337	N	337	-0-		-0-	-0-	16	1	288	3	N	30	33	1			4
								33	9									
*12	461	N	461	-0-		-0-	-0-	25	1	396	3	N	36	37	1			3
								40	9									
01	372	N	339	-0-		-33	-0-	17	1	285	3	N	34	29	1			8
								37	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	165	1	3113	3	N	58	55	1			14
								64	9									
09	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	168	1	3152	3	N	54	52	1			16
								59	9									
10	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	175	1	3107	3	N	53	52	1			17
								58	9									
11	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	159	1	2837	3	N	48	52	1			13
								53	9									
*12	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	177	1	2822	3	N	57	59	1			11
								63	9									
*01	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-	182	1	3081	3	N	53	46	1			18
								58	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4833	-0-		-685	-0-	390	1	4439	3	N	4	5	1			1
								4	9									
09	5379	X	5379	-0-		-0-	-0-	267	1	5105	3	N	6	6	1			1
								7	9									
10	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	298	1	5135	3	N	6	6	1			1
								7	9									
11	5195	X	5195	-0-		-0-	-0-	311	1	4878	3	N	5	5	1			1
								6	9									
12	5301	X	5143	-0-		-158	-0-	238	1	4899	3	N	5	6	1			-0-
								6	9									
01	5549	X	5092	-0-		-457	-0-	286	1	4800	3	N	5	5	1			-0-
								6	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	343	1	3899	3	N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	188	1	3599	3	N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	231	1	3982	3	N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-		-0-	-0-	215	1	3378	3	N	-0-					-0-
*12	2182	X	2182	-0-		-0-	-0-	101	1	2081	3	N	-0-					-0-
*01	666	X	666	-0-		-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(I)(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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	126	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	83	1	1295	3	N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	3	N	-0-					-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	312	1	3555	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	4290	X	3670	-0-	-620	-0-	182	1	3481	3	N	6	6	1			1
							7	9									
10	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	225	1	3881	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	4020	X	3994	-0-	-26	-0-	239	1	3749	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	189	1	3890	3	N	5	5	1			1
							6	9									
01	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	211	1	3539	3	N	5	5	1			1
							6	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	623	-0-	-710	-0-	24	1	460	3	N	126	119	1			27
							139	9									
09	1260	X	696	-0-	-564	-0-	29	1	538	3	N	117	114	1			30
							129	9									
10	1302	X	936	-0-	-366	-0-	43	1	766	3	N	115	113	1			32
							127	9									
11	1020	X	788	-0-	-232	-0-	36	1	638	3	N	104	114	1			22
							114	9									
*12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	124	128	1			18
							136	9									
*01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	N	116	101	1			33
							128	9									

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
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	125	1	1419	3	N	4	4	1			1
							4	9									
09	1830	N	1463	-0-	-367	-0-	72	1	1384	3	N	6	5	1			2
							7	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1480	3	N	6	6	1			2
							7	9									
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	86	1	1345	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	3	N	5	5	1			2
							6	9									
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	76	1	1272	3	N	5	5	1			2
							6	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

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
08	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	92	1	1742	3	N	11	9	1			2
							12	9									
09	2280	X	1863	-0-	-417	-0-	93	1	1739	3	N	28	24	1			6
							31	9									
10	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	96	1	1713	3	N	28	27	1			7
							31	9									
11	2040	X	1659	-0-	-381	-0-	87	1	1544	3	N	25	27	1			5
							28	9									
12	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	108	1	1710	3	N	30	31	1			4
							33	9									
01	1922	X	1675	-0-	-247	-0-	92	1	1552	3	N	28	24	1			8
							31	9									

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
08	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	555	1	10451	3	N	90	81	1			21
							99	9									
09	10680	X	10417	-0-	-263	-0-	518	1	9744	3	N	141	125	1			37
							155	9									
10	11005	X	10591	-0-	-414	-0-	557	1	9881	3	N	139	134	1			42
							153	9									
11	10650	X	8893	-0-	-1757	-0-	465	1	8290	3	N	125	137	1			30
							138	9									
12	11005	X	5735	-0-	-5270	-0-	329	1	5245	3	N	146	151	1			25
							161	9									
01	11005	X	3019	-0-	-7986	-0-	160	1	2710	3	N	135	118	1			42
							149	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	176	1	2000	3	N	824	835	1			129
							906	9									
09	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	102	1	1951	3	N	1100	1019	1			210
							1210	9									
10	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	117	1	2017	3	N	1086	1157	1			139
							1195	9									
11	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	123	1	1928	3	N	937	868	1			208
							1031	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	3	N	958	1014	1			152
							1054	9									
01	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	119	1	1999	3	N	976	966	1			162
							1074	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
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	176	1	2013	3	N	121	123	1			18
							133	9									
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	3	N	129	123	1			24
							142	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	N	132	141	1			15
							145	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1354	3	N	116	107	1			24
							128	9									
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	N	121	127	1			18
							133	9									
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	3	N	123	122	1			19
							135	9									

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. (I) GAS 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	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	291	1	5489	3	N	108	102	1			25
							119	9									
09	6180	X	5741	-0-	-439	-0-	284	1	5346	3	N	101	98	1			28
							111	9									
10	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	307	1	5448	3	N	99	97	1			30
							109	9									
11	6180	X	5559	-0-	-621	-0-	290	1	5171	3	N	89	98	1			21
							98	9									
12	6386	X	5688	-0-	-698	-0-	329	1	5242	3	N	106	110	1			17
							117	9									
01	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	306	1	5164	3	N	99	86	1			30
							109	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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	55	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	52	1			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	52	1			16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	52	1			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	59	1			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	46	1			17

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	224	1	2556	3	N	-0-					-0-
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	3	N	-0-					-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	3	N	-0-					-0-
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	3	N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	702	1	7974	3	N	-0-					-0-
09	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	414	1	7925	3	N	-0-					-0-
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	471	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	327	1	5137	3	N	-0-					-0-
*12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	362	1	7446	3	N	-0-					-0-
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4317	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	257	1	5281	3	N	-0-					-0-
*01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	445	1	7471	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	3	N	12	11	1			7
							13	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	N	11	11	1			7
							12	9									
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	3	N	11	11	1			7
							12	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1534	3	N	10	11	1			6
							11	9									
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1738	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	3	N	11	10	1			7
							12	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2330	-0-	-274	-0-	188	1	2138	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	2520	X	2237	-0-	-283	-0-	111	1	2119	3	N	6	5	1			3
							7	9									
10	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	128	1	2206	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	2370	X	2254	-0-	-116	-0-	135	1	2113	3	N	5	5	1			3
							6	9									
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2332	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	128	1	2142	3	N	5	5	1			3
							6	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	729	1	8288	3	N	191	201	1			30
							210	9									
09	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	418	1	8016	3	N	238	223	1			45
							262	9									
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	501	1	8615	3	N	191	211	1			25
							210	9									
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	285	1	4481	3	N	107	107	1			25
							118	9									
*12	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	374	1	7693	3	N	256	245	1			36
							282	9									
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	398	1	6673	3	N	307	294	1			49
							338	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	N	590	557	1			134
							649	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	N	548	531	1			151
							603	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	N	538	530	1			159
							592	9									
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	39	1	691	3	N	486	532	1			113
							535	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	750	3	N	578	598	1			93
							636	9									
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	542	470	1			165
							596	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	181	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	182	1	3421	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	182	1	3232	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	2795	-0-	-1195	-0-	149	1	2646	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	1577	-0-	-2546	-0-	93	1	1484	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	1018	-0-	-2702	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	59	1	671	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	51	1	876	3	N	-0-					-0-
11	720	N	499	-0-	-221	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
01	744	N	484	-0-	-260	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	210	1	3965	3	N	183	172	1			42
							201	9									
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	200	1	3747	3	N	170	164	1			48
							187	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	218	1	3868	3	N	167	164	1			51
							184	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	204	1	3628	3	N	151	165	1			37
							166	9									
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	3	N	179	185	1			31
							197	9									
*01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	3	N	168	145	1			54
							185	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
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	397	1	7487	3	N	91	86	1			22
							100	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	254	1	4768	3	N	85	82	1			25
							94	9									
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	323	1	5743	3	N	83	82	1			26
							91	9									
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	351	1	6251	3	N	75	82	1			19
							83	9									
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	384	1	6122	3	N	89	93	1			15
							98	9									
*01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	364	1	6145	3	N	84	73	1			26
							92	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	640	1	7277	3	N	63	62	1			10
							69	9									
09	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	439	1	8399	3	N	27	31	1			6
							30	9									
10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	520	1	8951	3	N	29	31	1			4
							32	9									
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	524	1	8255	3	N	25	23	1			6
							28	9									
*12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	438	1	9015	3	N	27	28	1			5
							30	9									
*01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	518	1	8687	3	N	28	28	1			5
							31	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	166	1	1892	3	N	128	130	1			18
							141	9									
09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	94	1	1797	3	N	171	158	1			31
							188	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	108	1	1859	3	N	169	180	1			20
							186	9									
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	116	1	1819	3	N	154	142	1			32
							169	9									
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	96	1	1986	3	N	165	173	1			24
							182	9									
01	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	108	1	1809	3	N	168	166	1			26
							185	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	488	1	9209	3	N	-0-					-0-
09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	474	1	8907	3	N	-0-					-0-
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	491	1	8717	3	N	-0-					-0-
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	447	1	7951	3	N	-0-					-0-
*12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	466	1	7436	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	3226	-0-	-3098	-0-	180	1	3046	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
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	729	1	8286	3	N	165	167	1			27
							182	9									
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	427	1	8181	3	N	169	162	1			34
							186	9									
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	483	1	8318	3	N	229	235	1			28
							252	9									
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	501	1	7874	3	N	225	204	1			49
							248	9									
*12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	418	1	8591	3	N	207	222	1			34
							228	9									
*01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	469	1	7862	3	N	195	196	1			33
							215	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9273	-0-	-1298	-0-	464	1	8754	3	N	50	44	1			12
							55	9									
09	10230	X	9068	-0-	-1162	-0-	454	1	8520	3	N	85	74	1			23
							94	9									
10	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	485	1	8618	3	N	83	80	1			26
							91	9									
11	8580	X	8428	-0-	-152	-0-	444	1	7901	3	N	75	82	1			19
							83	9									
12	8866	X	8258	-0-	-608	-0-	482	1	7678	3	N	89	93	1			15
							98	9									
01	8866	X	8208	-0-	-658	-0-	454	1	7662	3	N	84	73	1			26
							92	9									

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
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	742	1	8440	3	N	168	193	1			161
							185	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	350	1	6714	3	N	108	196	1			73
							119	9									
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	389	1	6688	3	N	138					211
							152	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	386	1	6059	3	N	189	194	1			206
							208	9									
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	316	1	6513	3	N	180	195	1			191
							198	9									
*01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	359	1	6024	3	N	191	196	1			186
							210	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	388	1	4405	3	N	125	190	1			34
							138	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	227	1	4328	3	N	112					146
							123	9									
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	253	1	4346	3	N	110	194	1			62
							121	9									
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	260	1	4082	3	N	113					175
							124	9									
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	213	1	4398	3	N	117	196	1			96
							129	9									
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	238	1	3991	3	N	116					212
							128	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3555	3	N	122	115	1			26
							134	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3536	3	N	113	110	1			29
							124	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	197	1	3495	3	N	111	109	1			31
							122	9									
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	181	1	3225	3	N	100	110	1			21
							110	9									
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	200	1	3188	3	N	119	123	1			17
							131	9									
*01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	173	1	2922	3	N	112	97	1			32
							123	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	462	1	8716	3	N	152	143	1			34
							167	9									
09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	467	1	8766	3	N	141	137	1			38
							155	9									
10	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	491	1	8715	3	N	139	137	1			40
							153	9									
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	450	1	8012	3	N	125	137	1			28
							138	9									
*12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	496	1	7905	3	N	149	154	1			23
							164	9									
*01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	473	1	7986	3	N	140	121	1			42
							154	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	351	1	6608	3	N	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	287	1	5402	3	N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	284	1	5047	3	N	-0-					-0-
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	334	1	5956	3	N	-0-					-0-
*12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	380	1	6046	3	N	-0-					-0-
*01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	759	1	12814	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	203	1	3827	3	N	49	46	1			11
							54	9									
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	245	1	4609	3	N	45	44	1			12
							50	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	220	1	3897	3	N	44	44	1			12
							48	9									
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	236	1	4193	3	N	40	44	1			8
							44	9									
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	257	1	4096	3	N	48	49	1			7
							53	9									
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	210	1	3548	3	N	45	39	1			13
							50	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
08	10726	X	9165	-0-	-1561	-0-	452	1	8507	3	N	187	188	1			46
							206	9									
09	10380	X	8996	-0-	-1384	-0-	445	1	8366	3	N	168					214
							185	9									
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	470	1	8334	3	N	186	195	1			205
							205	9									
11	8460	X	8185	-0-	-275	-0-	424	1	7557	3	N	185	192	1			198
							204	9									
12	8742	X	8156	-0-	-586	-0-	471	1	7507	3	N	162	196	1			164
							178	9									
01	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	445	1	7512	3	N	184	188	1			160
							202	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
08	DLQ G-10		960	-0-	960	4757	960	2			Y	-0-					10
09	5331	X	574	-0-	-4757	-0-	574	2			Y	-0-					10
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					10
11	750	X	663	-0-	-87	-0-	663	2			Y	-0-					10
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
08	3627	#	2596	-0-	-1031	-0-	257	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	3510	#	2667	-0-	-843	-0-	249	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	3627	#	1520	-0-	-2107	-0-	158	1	1362	2	N	-0-					-0-
11	2520	#	1515	-0-	-1005	-0-	174	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	3249	R	3249	-0-	-0-	-0-	224	1	3025	2	N	-0-					-0-
01	2759	#	2460	-0-	-299	-0-	182	1	2278	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

08	187	#	21	-0-	-166	-0-	21	2			N	-0-	177	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - PLUGGED 8/18/16

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

08	14B2	EXT	4220	-0-	4220	7095	2044	2	2176	9	N	1978	1768	1			360
09	14B2	EXT	2495	-0-	2495	9590	1075	2	1420	9	N	1291	1243	1			408
10	14B2	EXT	2236	-0-	2236	11826	1024	2	1212	9	N	1102	1290	1			220
11	1600		591	-0-	-1009	10817	120	2	471	9	N	428	468	1			180
*12	1984		1254	-0-	-730	10087	280	2	974	9	N	885	713	1			352
01	1984		1233	-0-	-751	9336	445	2	788	9	N	716	711	1			357

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

08	2982	N	1136	-0-	-1846	-0-	192	1	934	2	Y	9					141
							10	9									
09	1260	N	877	-0-	-383	-0-	180	1	677	2	Y	18					159
							20	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					159
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					159
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

08	2841	N	1290	-0-	-1551	-0-	218	1	1061	2	Y	10					108
							11	9									
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	216	1	812	2	Y	22					130
							24	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					130
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					130
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF. 10512 - 10782

08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2682	2	8	9	N	7					149
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3131	2	17	9	N	15					164
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1					165
11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					165
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					165
*01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					165

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	1473	-0-	-3022	-0-	1432	2	41	9	N	37					75
09	4350	X	372	-0-	-3978	-0-	353	2	19	9	N	17					92
10	4495	X	495	-0-	-4000	-0-	495	2			N	-0-					92
11	3450	X	82	-0-	-3368	-0-	82	2			N	-0-					92
12	2573	X	123	-0-	-2450	-0-	123	2			N	-0-					92
01	1488	X	61	-0-	-1427	-0-	61	2			N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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. 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
08	434	X	398	-0-		-36	-0-		32	1	3	2	N	-0-					20
									363	3									
09	390	X	378	-0-		-12	-0-		31	1	3	2	N	-0-					20
									344	3									
10	403	X	366	-0-		-37	-0-		31	1	3	2	N	-0-					20
									332	3									
11	390	X	315	-0-		-75	-0-		26	1	2	2	N	-0-					20
									287	3									
12	403	X	256	-0-		-147	-0-		20	1	2	2	N	-0-					20
									234	3									
01	403	X	327	-0-		-76	-0-		26	1	3	2	N	5	5	8			20
									292	3	6	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	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

08	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-		151	1	15	2	N	2	2	8			5
									1734	3	2	9							
09	1945	X	1945	-0-		-0-	-0-		159	1	15	2	N	3	3	8			5
									1768	3	3	9							
10	2215	X	2215	-0-		-0-	-0-		186	1	18	2	N	3	3	8			5
									2008	3	3	9							
11	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-		172	1	17	2	N	4	4	8			5
									1913	3	4	9							
12	2015	X	1918	-0-		-97	-0-		152	1	15	2	N	4	4	8			5
									1747	3	4	9							
01	2201	X	1054	-0-		-1147	-0-		86	1	9	2	N	3	3	8			5
									956	3	3	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

08	2325	X	2214	-0-		-111	-0-		176	1	17	2	N	1	1	8			20
									2020	3	1	9							
09	2250	X	1289	-0-		-961	-0-		98	1	9	2	N	83	3	8			100
									1091	3	91	9							
10	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-		251	1	25	2	N	101					201
									2715	3	111	9							
11	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-		215	1	21	2	N	36	178	1	22	8	37
									2392	3	40	9							
12	2294	X	2248	-0-		-46	-0-		178	1	17	2	N	7	7	8			37
									2045	3	8	9							
01	3100	X	2504	-0-		-596	-0-		205	1	20	2	N	6	6	8			37
									2272	3	7	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
08	6107	X	5556	-0-	-551	-0-	443	1	43	2	N	1	1	8			10
							5069	3	1	9							
09	5910	X	5190	-0-	-720	-0-	423	1	40	2	N	33	3	8			40
							4691	3	36	9							
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	562	1	56	2	N	128	86	1	12	8	70
							6078	3	141	9							
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	514	1	50	2	N	55	85	1	14	8	26
							5731	3	61	9							
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	485	1	47	2	N	7	7	8			26
							5582	3	8	9							
01	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	521	1	51	2	N	7	7	8			26
							5774	3	8	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
08	9114	X	7057	-0-	-2057	-0-	562	1	54	2	N	1	1	8			46
							6440	3	1	9							
09	6540	X	6456	-0-	-84	-0-	525	1	50	2	N	54	4	8			96
							5822	3	59	9							
10	9083	X	6392	-0-	-2691	-0-	528	1	52	2	N	100	131	1	3	8	62
							5702	3	110	9							
11	8790	X	5067	-0-	-3723	-0-	413	1	40	2	N	4	4	8			62
							4610	3	4	9							
12	DLQ G-10		5671	-0-	5671	5671	449	1	44	2	N	5	5	8			62
							5172	3	6	9							
*01	11679	X	6008	-0-	-5671	-0-	492	1	49	2	N	7	7	8			62
							5459	3	8	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	719	1	70	2	N	86	84	1	2	8	35
							8230	3	95	9							
09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	679	1	65	2	N	48	4	8			79
							7536	3	53	9							
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	638	1	63	2	N	168	189	1	4	8	54
							6901	3	185	9							
11	6840	X	6242	-0-	-598	-0-	503	1	49	2	N	72	100	1	5	8	21
							5611	3	79	9							
12	7068	X	6180	-0-	-888	-0-	481	1	47	2	N	106	99	1	5	8	23
							5535	3	117	9							
*01	7068	X	6171	-0-	-897	-0-	489	1	48	2	N	191	185	1	6	8	23
							5424	3	210	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10364	-0-	-517	-0-	807	1	78	2	N	215	237	1	1	8	43
							9242	3	237	9							
09	10530	X	9929	-0-	-601	-0-	795	1	76	2	N	217	188	1	4	8	68
							8819	3	239	9							
10	10633	X	8183	-0-	-2450	-0-	671	1	66	2	N	177	188	1	3	8	54
							7251	3	195	9							
11	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	778	1	75	2	N	232	276	1	4	8	6
							8673	3	255	9							
12	DLQ G-10		9267	-0-	9267	9267	720	1	70	2	N	173	81	1	5	8	93
							8287	3	190	9							
01	T. A.		6112	-0-	6112	15379	499	1	49	2	N	25	5	8			113
							5536	3	28	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							124	3									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							186	3									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							199	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2607	-0-	-90	-0-		208	1	20	2	N	1	1	8			34
								2378	3	1	9							
09	2640	N	1894	-0-	-746	-0-		155	1	15	2	N	3	3	8			34
								1721	3	3	9							
10	2697	N	1524	-0-	-1173	-0-		128	1	13	2	N	3	3	8			34
								1380	3	3	9							
11	2520	N	1412	-0-	-1108	-0-		115	1	11	2	N	3	3	8			34
								1283	3	3	9							
12	1953	N	1820	-0-	-133	-0-		144	1	14	2	N	4	4	8			34
								1658	3	4	9							
01	1519	N	870	-0-	-649	-0-		71	1	7	2	N	3	3	8			34
								789	3	3	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	252	-0-	252	252		20	1	2	2	N	2	2	8			-0-
								228	3	2	9							
12	14B2	EXT	1496	-0-	1496	1748		119	1	12	2	N	-0-					-0-
								1365	3									
01	14B2	EXT	186	-0-	186	1934		15	1	2	2	N	-0-					-0-
								169	3									

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-		179	1	17	2	N	2	2	8			13
								2044	3	2	9							
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-		184	1	18	2	N	84	4	8			93
								2044	3	92	9							
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		194	1	19	2	N	3	3	8			93
								2096	3	3	9							
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		180	1	17	2	N	103	184	1	4	8	8
								2006	3	113	9							
12	2418	N	2252	-0-	-166	-0-		178	1	17	2	N	5	5	8			8
								2051	3	6	9							
01	2325	N	1881	-0-	-444	-0-		154	1	15	2	N	4	4	8			8
								1708	3	4	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							140	3									
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1431	-0-	-460	-0-	114	1	11	2	N	2	2	8			65
							1304	3	2	9							
09	1830	X	1354	-0-	-476	-0-	111	1	11	2	N	4	4	8			65
							1228	3	4	9							
10	1891	X	1385	-0-	-506	-0-	116	1	11	2	N	3	3	8			65
							1255	3	3	9							
11	1380	X	1070	-0-	-310	-0-	87	1	8	2	N	4	4	8			65
							971	3	4	9							
12	1426	X	493	-0-	-933	-0-	39	1	4	2	N	5	5	8			65
							444	3	6	9							
01	1426	X	298	-0-	-1128	-0-	24	1	2	2	N	5	5	8			65
							266	3	6	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	296	1	29	2	N	60	66	1	1	8	36
							3387	3	66	9							
09	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	275	1	26	2	N	104	4	8			136
							3048	3	114	9							
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	411	1	41	2	N	72	162	1	10	8	36
							4439	3	79	9							
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	333	1	32	2	N	116	96	1	12	8	44
							3712	3	128	9							
12	4092	X	3056	-0-	-1036	-0-	242	1	24	2	N	5	5	8			44
							2784	3	6	9							
01	4960	X	3934	-0-	-1026	-0-	306	1	30	2	N	186	190	1	5	8	35
							3393	3	205	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	341	N	279	-0-	-62	-0-	143	1	134	3	N	2	2	8	28						
							2	9													
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	143	1	219	3	N	3	3	8	28						
							3	9													
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	152	1	117	3	N	2	2	8	28						
							2	9													
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	143	1	94	3	N	1	1	8	28						
							1	9													
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	197	1	83	3	N	3	3	8	28						
							3	9													
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	163	1	127	3	N	5	5	8	28						
							6	9													

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1197	-0-	-415	-0-	619	1	577	3	N	1	1	8			40
							1	9									
09	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	609	1	931	3	N	3	3	8			40
							3	9									
10	1612	X	1116	-0-	-496	-0-	629	1	484	3	N	3	3	8			40
							3	9									
11	1560	X	1145	-0-	-415	-0-	643	1	422	3	N	73	103	1	3	8	7
							80	9									
12	1581	X	1433	-0-	-148	-0-	1005	1	425	3	N	3	3	8			7
							3	9									
01	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	809	1	633	3	N	6	6	8			7
							7	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

08	3596	X	2855	-0-	-741	B	-12758	227	1	22	2	N	2	2	8		17
								2604	3	2	9						
09	3240	X	2596	-0-	-644	B	-12758	213	1	20	2	N	4	4	8		17
								2359	3	4	9						
10	3162	X	2673	-0-	-489	B	-12758	224	1	22	2	N	3	3	8		17
								2424	3	3	9						
11	2970	X	2526	-0-	-444	B	-12758	198	1	19	2	N	93	96	1	4 8	10
								2207	3	102	9						
12	3007	X	2528	-0-	-479	B	-12758	200	1	19	2	N	5	5	8		10
								2303	3	6	9						
*01	2852	X	2492	-0-	-360	B	-12758	204	1	20	2	N	6	6	8		10
								2261	3	7	9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

08	372	N	292	-0-	-80	B	-5818	23	1	2	2	N	-0-				47
								267	3								
09	240	N	173	-0-	-67	B	-5818	14	1	1	2	N	-0-				47
								158	3								
10	248	N	261	-0-	13	B	-5805	22	1	2	2	N	-0-				47
								237	3								
11	270	N	193	-0-	-77	B	-5805	16	1	2	2	N	-0-				47
								175	3								
12	186	N	188	-0-	2	B	-5803	15	1	1	2	N	-0-				47
								172	3								
01	248	N	146	-0-	-102	B	-5803	12	1	1	2	N	1				48
								132	3	1	9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	369	-0-	-158 B	-21576	190	1 2 9	177	3	N	2	2	8			52
09	540	N	468	-0-	-72 B	-21576	184	1 3 9	281	3	N	3	3	8			52
10	496	N	321	-0-	-175 B	-21576	180	1 2 9	139	3	N	2	2	8			52
11	360	N	280	-0-	-80 B	-21576	168	1 2 9	110	3	N	2	2	8			52
12	496	N	346	-0-	-150 B	-21576	242	1 2 9	102	3	N	2	2	8			52
*01	310	N	326	-0-	16 B	-21560	181	1 4 9	141	3	N	4	4	8			52

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	49	1	405	2	Y	-0-				-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
10	1116	N	140	-0-	-976	B	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
11	450	N	135	-0-	-315	B	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
12	248	N	143	-0-	-105	B	-0-	131	2	12	9	Y	11				11
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2			Y	-0-				11

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

08	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1534	2	Y	12					52
								13	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	B	-0-	1305	2	10	9	Y	9					61
10	1674	N	1038	-0-	-636	B	-0-	1020	2	18	9	Y	16					77
11	1620	N	1017	-0-	-603	B	-0-	984	2	33	9	Y	30	91	1			16
12	1364	N	974	-0-	-390	B	-0-	957	2	17	9	Y	15					31
01	1023	N	976	-0-	-47	B	-0-	956	2	20	9	Y	18					49

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	314	1	2585	2	Y	5					80
							6	9									
09	2640	N	2246	-0-	-394 B	-0-	2246	2			Y	-0-					80
10	2945	N	1760	-0-	-1185 B	-0-	1760	2			Y	-0-					80
11	2820	N	1705	-0-	-1115 B	-0-	1698	2	7	9	Y	6					86
12	2325	N	1655	-0-	-670 B	-0-	1652	2	3	9	Y	3					89
01	1767	N	1653	-0-	-114 B	-0-	1650	2	3	9	Y	3					92

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	90	1	737	2	Y	13					55
							14	9									
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	614	2	9	9	Y	8					63
10	744	N	539	-0-	-205 B	-0-	520	2	19	9	Y	17					80
11	720	N	535	-0-	-185 B	-0-	502	2	33	9	Y	30	91	1			19
12	651	N	505	-0-	-146 B	-0-	488	2	17	9	Y	15					34
01	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	482	2	20	9	Y	18					52

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	71	1	585	2	Y	5					57
							6	9									
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		259	-0-	259 B	259	259	2			Y	-0-					57

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1063	2	N	-0-			44
09	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-			44
10	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-			44
11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-			44
12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-			44
*01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-			44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	804	-0-	804	B	804	804	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4063	-0-	4063	B	4867	4063	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2474	-0-	2474	B	7341	2474	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		156	-0-	156	B	156	156	2			Y	-0-					7
12	T. A.		293	-0-	293	B	449	281	2	12	9	Y	11					18
01	T. A.		285	-0-	285	B	734	285	2			Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	500	-0-	-58	B	-0-	53	1	434	2	Y	12					54
								13	9									
09	510	N	368	-0-	-142	B	-0-	358	2	10	9	Y	9					63
10	496	N	98	-0-	-398	B	-0-	80	2	18	9	Y	16					79
11	480	N	110	-0-	-370	B	-0-	77	2	33	9	Y	30	91	1			18
12	372	N	92	-0-	-280	B	-0-	75	2	17	9	Y	15					33
*01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	76	2	20	9	Y	18					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					145
09	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					145
11	313	X	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					145
12	355	X	355	-0-	-0-	B	-0-	353	2	2	9	N	2					147
*01	375	X	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	62	1	508	2	Y	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	5519	2			Y	-0-			-0-
11	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326	2			Y	-0-			-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			Y	-0-			-0-
*01	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	5238	2			Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	82	1	676	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
10	775	N	480	-0-	-295 B	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
11	720	N	463	-0-	-257 B	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
12	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
01	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		104	-0-	104 B	104	104	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		200	-0-	200 B	304	188	2	12	9	Y	11			11
01	T. A.		187	-0-	187 B	491	187	2			Y	-0-			11

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		120	-0-	120 B	120	120	2			Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	98	1	808	2	Y	-0-			42
09	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	628	2			Y	-0-			42
10	713	N	460	-0-	-253 B	-0-	460	2			Y	-0-			42
11	690	N	444	-0-	-246 B	-0-	444	2			Y	-0-			42
12	651	N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2			Y	-0-			42
01	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			Y	-0-			42

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	142	-0-		-137	B	-0-	14	1	114	2	Y	13					55
									14	9									
09	178	N	178	-0-		-0-	B	-0-	169	2	9	9	Y	8					63
10	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	204	2	18	9	Y	16					79
11	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	206	2	34	9	Y	31	91	1			19
12	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	206	2	17	9	Y	15					34
*01	226	N	226	-0-		-0-	B	-0-	206	2	20	9	Y	18					52

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	289	1	2381	2	Y	-0-					139
09	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			Y	-0-					139
10	2418	N	1380	-0-	-1038 B	-0-	1380	2			Y	-0-					139
11	2340	N	1331	-0-	-1009 B	-0-	1331	2			Y	-0-					139
12	2232	N	1295	-0-	-937 B	-0-	1295	2			Y	-0-					139
01	1395	N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		132	-0-	132 B	132	132	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		469	-0-	469 B	601	469	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		245	-0-	245 B	846	245	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		564	-0-	564 B	564	564	2			Y	-0-					12
12	14B2 EXT		675	-0-	675 B	1239	675	2			Y	-0-					12
01	14B2 EXT		675	-0-	675 B	1914	675	2			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
08	4495	X	4372	-0-	-123 B	-0-	470	1	3874	2	Y	25					134
							28	9									
09	4350	X	3402	-0-	-948 B	-0-	3396	1	6	9	Y	5					139
10	4154	X	2641	-0-	-1513 B	-0-	2600	2	41	9	Y	37					176
11	4020	X	2509	-0-	-1511 B	-0-	2509	2			Y	-0-					176
12	4154	X	2448	-0-	-1706 B	-0-	2440	2	8	9	Y	7					183
01	4154	X	2438	-0-	-1716 B	-0-	2437	2	1	9	Y	1					184

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
08	6417	X	5097	-0-	-1320 B	-0-	550	1	4534	2	Y	12					49
							13	9									
09	5940	X	3822	-0-	-2118 B	-0-	3801	2	21	9	Y	19					68
10	5022	X	4820	-0-	-202 B	-0-	4819	2	1	9	Y	1					69
11	4860	X	4661	-0-	-199 B	-0-	4651	2	10	9	Y	9					78
12	5022	X	4538	-0-	-484 B	-0-	4523	2	15	9	Y	14					92
01	5022	X	4552	-0-	-470 B	-0-	4518	2	34	9	Y	31					123

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

08	930	N	864	-0-	-66	B	-0-	9	1	855	2	Y	-0-				-0-
09	900	N	860	-0-	-40	B	-0-	81	1	779	2	Y	-0-				-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			Y	-0-				-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			Y	-0-				-0-
12	930	N	766	-0-	-164	B	-0-	766	2			Y	-0-				-0-
01	496	N	303	-0-	-193	B	-0-	303	2			Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

08	2077	X	-0-	-0-	-2077	B	-0-					Y	23	30	1		4
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	B	-0-					Y	20				24
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	B	-0-					Y	26	44	1		6
11	360	X	37	-0-	-323	B	-0-	1	1	15	3	Y	19				25
								21	9								
*12	32	X	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6	3	Y	23	43	1		5
								25	9								
*01	56	X	56	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	3	Y	24				29
								26	9								

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

08	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3			Y	-0-	22	1		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4390	-0-	-477 B	-0-	260	1	4130	3	Y	-0-			-0-
09	4710	X	3849	-0-	-861 B	-0-	80	1	3769	3	Y	-0-			-0-
10	4681	X	3654	-0-	-1027 B	-0-	186	1	3468	3	Y	-0-			-0-
11	4320	X	3698	-0-	-622 B	-0-	298	1	3400	3	Y	-0-			-0-
12	4464	X	3392	-0-	-1072 B	-0-	250	1	3142	3	Y	-0-			-0-
01	4402	X	2423	-0-	-1979 B	-0-	196	1	2227	3	Y	-0-			-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	1147	N	917	-0-	-230 B	-0-	54	1	863	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	870	-0-	-180 B	-0-	18	1	852	3	Y	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	37	1	683	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	774	-0-	-126 B	-0-	63	1	711	3	Y	-0-			-0-
*12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	56	1	705	3	Y	-0-			-0-
*01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	58	1	664	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

08	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	96	1	1527	3	Y	-0-			-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	34	1	1566	3	Y	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	86	1	1608	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1446	-0-	-114 B	-0-	116	1	1330	3	Y	-0-			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	23	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	5	-0-	-1700 B	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

08	2170	N	2056	-0-	-114 B	-0-	122	1	1934	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1881	-0-	-249 B	-0-	39	1	1842	3	Y	-0-			-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	102	1	1906	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1889	-0-	-91 B	-0-	152	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	152	1	1914	3	Y	-0-			-0-
*01	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	168	1	1895	3	Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1013	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	21	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	52	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	84	1	967	3	Y	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	77	1	959	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	87	1	983	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

08	1612	N	720	-0-	-892	B	-0-	43	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	199	-0-	-1301	B	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	77	-0-	-613	B	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

08	3255	X	2788	-0-	-467	B	-0-	163	1	2589	3	Y	33	49	1			6
								36	9									
09	2940	X	2728	-0-	-212	B	-0-	57	1	2671	3	Y	-0-					6
10	2998	X	2998	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2845	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2708	3	Y	-0-					-0-
*01	3015	N	3015	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2770	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

08	6758	X	5708	-0-	-1050	B	-0-	336	1	5342	3	Y	27	44	1			6
								30	9									
09	6540	X	5941	-0-	-599	B	-0-	123	1	5774	3	Y	40					46
								44	9									
10	6353	X	6353	-0-	-0-	B	-0-	321	1	5974	3	Y	53	86	1			13
								58	9									
11	6063	X	6063	-0-	-0-	B	-0-	485	1	5537	3	Y	37					50
								41	9									
12	6076	X	5946	-0-	-130	B	-0-	435	1	5459	3	Y	47	85	1			12
								52	9									
01	6355	X	5927	-0-	-428	B	-0-	477	1	5397	3	Y	48					60
								53	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	709	-0-	-97	B	-0-	42	1	661	3	N	5	6	1			-0-
								6	9									
09	720	N	676	-0-	-44	B	-0-	14	1	658	3	N	4					4
								4	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	39	1	720	3	N	5	9	1			-0-
								6	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	58	1	663	3	N	4					4
								4	9									
*12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	51	1	646	3	N	5	9	1			-0-
								6	9									
01	775	N	696	-0-	-79	B	-0-	56	1	634	3	N	5					5
								6	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

08	4960	X	4534	-0-	-426	B	-0-	267	1	4242	3	N	23	30	1			6
								25	9									
09	4680	X	4158	-0-	-522	B	-0-	86	1	4050	3	N	20					26
								22	9									
10	4836	X	4482	-0-	-354	B	-0-	227	1	4225	3	N	27	44	1			9
								30	9									
11	4650	X	4335	-0-	-315	B	-0-	347	1	3968	3	N	18					27
								20	9									
12	4805	X	4233	-0-	-572	B	-0-	311	1	3896	3	N	24	43	1			8
								26	9									
01	4526	X	4319	-0-	-207	B	-0-	349	1	3944	3	N	24					32
								26	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

08	1891	X	1651	-0-	-240	B	-0-	98	1	1551	3	N	2	3	1			2
								2	9									
09	1800	X	1476	-0-	-324	B	-0-	31	1	1443	3	N	2					4
								2	9									
10	1798	X	1644	-0-	-154	B	-0-	84	1	1557	3	N	3	5	1			2
								3	9									
11	1680	X	1624	-0-	-56	B	-0-	130	1	1492	3	N	2					4
								2	9									
12	1736	X	1602	-0-	-134	B	-0-	118	1	1482	3	N	2	4	1			2
								2	9									
01	1643	X	1552	-0-	-91	B	-0-	126	1	1424	3	N	2					4
								2	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	3			Y	-0-					85
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	388	1	848	2	Y	-0-					85
							2534	3									
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	398	1	3286	3	Y	-0-					85
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	355	1	3141	3	Y	-0-					85
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	369	1	3159	3	Y	-0-					85
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	373	1	3054	3	Y	-0-					85

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	151	1	2583	2	Y	34					34
							37	9									
09	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	219	1	2351	2	Y	32	28	1			38
							35	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	311	1	2355	2	Y	18					56
							20	9									
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	Y	19					75
							21	9									
12	2604	N	785	-0-	-1819	-0-	43	1	716	2	Y	24					99
							26	9									
01	2604	N	1481	-0-	-1123	-0-	91	1	1370	2	Y	18	62	1			55
							20	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
08	30194	X	22314	-0-	-7880	-0-	1229	1	21085	2	Y	-0-					-0-
09	28410	X	19489	-0-	-8921	-0-	1663	1	17816	2	Y	9					9
							10	9									
10	22103	X	18975	-0-	-3128	-0-	2212	1	16759	2	Y	4					13
							4	9									
11	21390	X	17386	-0-	-4004	-0-	802	1	16578	2	Y	5					18
							6	9									
12	22103	X	18572	-0-	-3531	-0-	1050	1	17500	2	Y	20					38
							22	9									
01	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	1076	1	16281	2	Y	6	24	1			20
							7	9									

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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	9					9
							10	9									
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	40	1	303	2	Y	5					14
							6	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	7					21
							8	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	28					49
							31	9									
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	12	31	1			30
							13	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	1					1
							1	9									
01	T. A.		438	-0-	438	438	27	1	411	2	Y	-0-					1

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					1

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
08	7936	X	7781	-0-	-155	-0-	427	1	7336	2	Y	16					46
							18	9									
09	7350	X	6574	-0-	-776	-0-	561	1	6012	2	Y	1	38	1			9
							1	9									
10	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	761	1	5766	2	Y	1					10
							1	9									
11	6930	X	6484	-0-	-446	-0-	299	1	6184	2	Y	1					11
							1	9									
12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	307	1	5121	2	Y	2					13
							2	9									
*01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	451	1	6832	2	Y	1	8	1			6
							1	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
08	4774	X	2188	-0-	-2586	-0-	117	1	2015	2	Y	51					156
							56	9									
09	4620	X	2740	-0-	-1880	-0-	234	1	2502	2	Y	4	128	1			32
							4	9									
10	5766	X	1528	-0-	-4238	-0-	178	1	1348	2	Y	2					34
							2	9									
11	4320	X	1021	-0-	-3299	-0-	47	1	973	2	Y	1					35
							1	9									
12	3844	X	796	-0-	-3048	-0-	45	1	748	2	Y	3					38
							3	9									
01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	18	1	271	2	Y	-0-	24	1			14

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
08	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	119	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	172	1	1844	2	Y	9					9
							10	9									
10	2139	X	2028	-0-	-111	-0-	236	1	1786	2	Y	5					14
							6	9									
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	6					20
							7	9									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	115	1	1916	2	Y	22					42
							24	9									
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	110	1	1665	2	Y	7	27	1			22
							8	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	884	1	10657	3	Y	1					6
							1	9									
09	9420	X	8355	-0-	-1065	-0-	656	1	7698	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	957	1	11642	3	Y	2					4
							2	9									
11	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	862	1	10250	3	Y	1					5
							1	9									
12	11718	X	11668	-0-	-50	-0-	885	1	10783	3	Y	-0-					5
01	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	821	1	10237	3	Y	-0-					5

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

08	13082	X	12671	-0-	-411	-0-	970	1	11700	3	Y	1					6
							1	9									
09	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	986	1	11559	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1019	1	12401	3	Y	1					4
							1	9									
11	12300	X	10786	-0-	-1514	-0-	836	1	9949	3	Y	1					5
							1	9									
*12	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	1011	1	12307	3	Y	-0-					5
01	12710	X	11625	-0-	-1085	-0-	863	1	10762	3	Y	-0-					5

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	140	1	1690	3	Y	1					4
							1	9									
09	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	145	1	1705	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	140	1	1704	3	Y	-0-					2
11	1920	X	1829	-0-	-91	-0-	142	1	1686	3	Y	1					3
							1	9									
12	1984	X	1864	-0-	-120	-0-	141	1	1719	3	Y	4					7
							4	9									
01	1922	X	1777	-0-	-145	-0-	132	1	1645	3	Y	-0-					7

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1064	1	12827	3	Y	1					6
							1	9									
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1064	1	12484	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	1079	1	13134	3	Y	1					4
							1	9									
11	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1061	1	12617	3	Y	1					5
							1	9									
*12	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	1070	1	13033	3	Y	-0-					5
01	14012	X	13765	-0-	-247	-0-	1022	1	12743	3	Y	-0-					5

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

08	12586	X	4942	-0-	-7644	-0-	352	1	4589	3	Y	1					5
							1	9									
09	12180	X	3240	-0-	-8940	-0-	236	1	3003	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	7223	X	871	-0-	-6352	-0-	61	1	810	3	Y	-0-					2
11	6990	X	644	-0-	-6346	-0-	46	1	598	3	Y	-0-					2
12	4929	X	789	-0-	-4140	-0-	56	1	733	3	Y	-0-					2
01	4929	X	1473	-0-	-3456	-0-	102	1	1371	3	Y	-0-					2

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	512	1 2 9	6177	3	Y	2					12
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	524	1 2 9	6145	3	Y	2	9	1			5
10	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	504	1 2 9	6130	3	Y	2					7
11	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	450	1 3 9	5348	3	Y	3					10
12	7099	X	5819	-0-	-1280	-0-	441	1 13 9	5365	3	Y	12					22
01	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	455	1 31 9	5677	3	Y	28					50

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
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	330	1 1 9	3980	3	Y	1					6
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	3805	3	Y	2	5	1			3
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	343	1 1 9	4171	3	Y	1					4
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	343	1 1 9	4077	3	Y	1					5
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	330	1 8 9	4016	3	Y	7					12
*01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	336	1	4198	3	Y	-0-					12

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
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					28
09	600	N	102	-0-	-498	-0-	8	1	93	3	Y	1	21	1			8
							1	9									
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	30	1	366	3	Y	5					13
							6	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	3					16
							3	9									
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	19	3	Y	2					18
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	193	1	2326	3	Y	1					6
							1	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	119	245	1	2872	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	3027	N	2908	-0-	-119	-0-	221	1	2686	3	Y	1					4
							1	9									
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	3	Y	1					5
							1	9									
12	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	202	1	2463	3	Y	7					12
							8	9									
01	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	178	1	2216	3	Y	-0-					12

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	197	1	2378	3	Y	2					13
							2	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	183	1	2150	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	188	1	2282	3	Y	3					8
							3	9									
11	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	187	1	2220	3	Y	3					11
							3	9									
12	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	178	1	2171	3	Y	-0-					11
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	Y	-0-					11

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	66	1	797	3	Y	1					6
							1	9									
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	57	1	669	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	64	1	779	3	Y	1					4
							1	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	57	1	678	3	Y	1					5
							1	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	-0-					5
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	3	Y	-0-					5

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	1					6
							1	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	17	1	200	3	Y	1					4
							1	9									
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	17019	X	13289	-0-	-3730	-0-	2278	1	11011	2	N	-0-					2
09	16470	X	11671	-0-	-4799	-0-	2184	1	9487	2	N	-0-					2
10	17019	X	12277	-0-	-4742	-0-	2273	1	10004	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	11183	-0-	-5287	-0-	2178	1	9005	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	11047	-0-	-4174	-0-	2233	1	8814	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	11043	-0-	-2256	-0-	2242	1	8801	2	N	-0-					-0-

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
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	240	1	1161	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	260	1	1131	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	253	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	258	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	293	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	244	1	957	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	1564	1	18859	3	Y	1					6
							1	9									
09	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	1563	1	18335	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	1572	1	19128	3	Y	1					4
							1	9									
11	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	1552	1	18461	3	Y	1					5
							1	9									
*12	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	1537	1	18719	3	Y	-0-					5
*01	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	1489	1	18574	3	Y	-0-					5

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
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	1098	1	13242	3	Y	1					6
							1	9									
09	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	966	1	11334	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1008	1	12262	3	Y	1					4
							1	9									
11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1032	1	12280	3	Y	1					5
							1	9									
*12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	963	1	11728	3	Y	-0-					5
*01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	893	1	11135	3	Y	-0-					5

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	266	1	3212	3	Y	1					6
							1	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	227	1	2657	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	229	1	2784	3	Y	1					4
							1	9									
11	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	237	1	2815	3	Y	1					5
							1	9									
12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	232	1	2829	3	Y	-0-					5
01	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	211	1	2629	3	Y	-0-					5

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
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	225	1	2710	3	Y	-0-					4
09	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	211	1	2473	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	215	1	2620	3	Y	-0-					2
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2611	3	Y	1					3
							1	9									
12	2449	X	2336	-0-	-113	-0-	177	1	2159	3	Y	-0-					3
01	2449	X	1557	-0-	-892	-0-	116	1	1441	3	Y	-0-					3

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	6014	X	5425	-0-	-589	-0-	415	1	5009	3	Y	1					6
							1	9									
09	5820	X	5393	-0-	-427	-0-	424	1	4969	3	Y	-0-	4	1			2
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	428	1	5203	3	Y	2					4
							2	9									
11	5610	X	5156	-0-	-454	-0-	400	1	4755	3	Y	1					5
							1	9									
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	409	1	4976	3	Y	-0-					5
01	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	369	1	4602	3	Y	-0-					5

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	763	1 1 9	9204	3	Y	1					6
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	799	1 1 9	9371	3	Y	1	4	1			3
10	11222	X	10806	-0-	-416	-0-	821	1 1 9	9984	3	Y	1					4
11	10860	X	9906	-0-	-954	-0-	768	1 1 9	9137	3	Y	1					5
*12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	820	1	9990	3	Y	-0-					5
01	10509	X	10017	-0-	-492	-0-	743	1	9274	3	Y	-0-					5

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
08	9362	X	6258	-0-	-3104	-0-	479	1 1 9	5778	3	Y	1					5
09	9060	X	8608	-0-	-452	-0-	676	1	7932	3	Y	-0-	3	1			2
10	9672	X	9127	-0-	-545	-0-	693	1 1 9	8433	3	Y	1					3
11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	735	1 1 9	8743	3	Y	1					4
12	9114	X	8629	-0-	-485	-0-	655	1	7974	3	Y	-0-					4
*01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	794	1	9908	3	Y	-0-					4

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
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	405	1 1 9	4887	3	Y	1					1
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	367	1	4306	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	5146	X	4309	-0-	-837	-0-	327	1	3982	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4149	-0-	-981	-0-	322	1	3827	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	1295	-0-	-4006	-0-	98	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	434	1	5416	3	Y	-0-					-0-

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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	76	1	921	3	Y	-0-					1
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	864	-0-	-345	-0-	66	1	798	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	623	-0-	-337	-0-	48	1 1 9	574	3	Y	1					1
12	868	N	607	-0-	-261	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					1
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1 11 9	200	3	Y	10					61
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1 9 9	195	3	Y	8	44	1			25
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	13	1 11 9	159	3	Y	10					35
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	581	1	7008	3	Y	1					5
							1	9									
09	6840	X	5692	-0-	-1148	-0-	447	1	5244	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	569	1	6922	3	Y	1					3
							1	9									
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	509	1	6049	3	Y	1					4
							1	9									
*12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	525	1	6389	3	Y	-0-					4
*01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	473	1	5904	3	Y	-0-					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	13150	-0-	-428	-0-	1007	1	12143	3	Y	-0-					3
09	13140	X	12845	-0-	-295	-0-	1009	1	11836	3	Y	-0-	2	1			1
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	993	1	12079	3	Y	1					2
							1	9									
11	12510	X	11708	-0-	-802	-0-	908	1	10799	3	Y	1					3
							1	9									
*12	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	993	1	12098	3	Y	-0-					3
*01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	968	1	12074	3	Y	-0-					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	110	-0-	-107	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	106	-0-	-104	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	418	1	5036	3	Y	1					6
							1	9									
09	5760	X	5193	-0-	-567	-0-	408	1	4785	3	Y	-0-	4	1			2
10	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	428	1	5209	3	Y	1					3
							1	9									
11	5700	X	5462	-0-	-238	-0-	423	1	5037	3	Y	2					5
							2	9									
12	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	417	1	5083	3	Y	6					11
							7	9									
01	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	384	1	4796	3	Y	-0-					11

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

08	2139	X	1244	-0-	-895	-0-	95	1	1148	3	Y	1					6
							1	9									
09	2070	X	805	-0-	-1265	-0-	63	1	742	3	Y	-0-	4	1			2
10	1395	N	771	-0-	-624	-0-	58	1	711	3	Y	2					4
							2	9									
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	92	1	1099	3	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	566	-0-	-271	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					5
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					5

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

08	1519	X	352	-0-	-1167	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					1
09	1200	X	811	-0-	-389	-0-	64	1	747	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	36	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	204	-0-	-633	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4063	-0-	-1247	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4390	-0-	-942	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	388	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	330	1	4111	2	N	-0-					-0-
*01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	435	1	4986	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4439	-0-	-1471	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5203	-0-	-1127	-0-	382	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5067	-0-	-1474	-0-	377	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5396	-0-	-1145	-0-	433	1	4963	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	41708	X	41708	-0-	-0-	-0-	41708	2			N	-0-			-0-
09	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	33076	2			N	-0-			-0-
10	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-			-0-
11	39349	X	39349	-0-	-0-	-0-	2889	1	36460	2	N	-0-			-0-
*12	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	3206	1	39867	2	N	-0-			-0-
*01	41662	X	41662	-0-	-0-	-0-	3343	1	38319	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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	-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
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	65	1	820	2	N	-0-			-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	2	N	-0-			-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	69	1	790	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1670	-0-	-1430	1983	248	1	1422	2	Y	-0-					103
09	3000	N	1623	-0-	-1377	606	228	1	1264	2	Y	119					222
							131	9									
10	2258	N	1652	-0-	-606	-0-	254	1	1343	2	Y	50	188	1			84
							55	9									
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	284	1	1642	2	Y	41					125
							45	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	291	1	1693	2	Y	122					247
							134	9									
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	295	1	1670	2	Y	109	186	1			170
							120	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

08	1116	X	26	-0-	-1090	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	168	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	178	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	888	-0-	-507	-0-	178	1	710	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

08	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	409	1	1000	2	N	2					77
							2	9									
09	1470	X	1404	-0-	-66	-0-	390	1	1014	2	N	-0-					77
10	1519	X	1304	-0-	-215	-0-	409	1	895	2	N	-0-					77
11	1470	X	1261	-0-	-209	-0-	396	1	865	2	N	-0-					77
12	1457	X	1377	-0-	-80	-0-	389	1	988	2	N	-0-					77
*01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	386	1	1214	2	N	-0-					77

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	912	1	3288	2	Y	2					45
							2	9									
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	963	1	3873	2	Y	-0-					45
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	886	1	3367	2	Y	-0-					45
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	679	1	4130	2	Y	3					48
							3	9									
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	Y	1					49
							1	9									
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	376	1	3554	2	Y	-0-					49

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	2277	-0-	-2962	-0-	494	1	1782	2	Y	1					51
							1	9									
09	5070	X	2677	-0-	-2393	-0-	533	1	2144	2	Y	-0-					51
10	5239	X	2779	-0-	-2460	-0-	579	1	2200	2	Y	-0-					51
11	4140	X	3033	-0-	-1107	-0-	428	1	2603	2	Y	2					53
							2	9									
12	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	283	1	2663	2	Y	2					55
							2	9									
*01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	341	1	3227	2	Y	-0-					55

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
08	3100	N	1469	-0-	-1631	2873	319	1	1150	2	Y	-0-					8
09	4023	X	1150	-0-	-2873	-0-	229	1	921	2	Y	-0-					8
10	2976	X	1474	-0-	-1502	-0-	307	1	1167	2	Y	-0-					8
11	2880	X	856	-0-	-2024	-0-	121	1	734	2	Y	1					9
							1	9									
12	2046	X	899	-0-	-1147	-0-	86	1	813	2	Y	-0-					9
01	1488	X	960	-0-	-528	-0-	92	1	868	2	Y	-0-					9

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
08	526	X	227	-0-	-299	-0-	49	1	178	2	Y	-0-					5
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	Y	-0-					5
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	Y	-0-					5
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	24	1	147	2	Y	-0-					5
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					5
*01	248	N	146	-0-	-102	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4143					Y	-0-					74
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4143					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4143					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	624	-0-	624	4767	88	1	536	2	Y	-0-					74
12	14B2	EXT	237	-0-	237	5004	23	1	214	2	Y	-0-					74
01	14B2	EXT	160	-0-	160	5164	15	1	145	2	Y	-0-					74

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	198	1	622	2	Y	-0-					19
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	200	1	529	2	Y	6					25
							7	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	197	1	743	2	Y	-0-					25
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					25
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-	13	1			12
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	Y	-0-					12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	752	1	2522	2	N	38					210
							42	9									
09	3630	X	1866	-0-	-1764	-0-	453	1	1413	2	N	-0-					210
10	3751	X	3172	-0-	-579	-0-	752	1	2370	2	N	45	188	1			67
							50	9									
11	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	348	1	1889	2	N	10					77
							11	9									
12	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	408	1	2359	2	N	80					157
							88	9									
01	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	383	1	1742	2	N	8					165
							9	9									

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
08	589	X	484	-0-	-105	-0-	78	1	406	2	N	-0-					-0-
09	570	X	429	-0-	-141	-0-	63	1	366	2	N	-0-					-0-
10	589	X	565	-0-	-24	-0-	83	1	351	2	N	119					119
							131	9									
11	540	X	412	-0-	-128	-0-	83	1	329	2	N	-0-					119
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	N	96					215
							106	9									
01	558	X	404	-0-	-154	-0-	84	1	320	2	N	-0-					215

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
08	4061	X	3494	-0-	-567	-0-	564	1	2926	2	Y	4					90
							4	9									
09	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	650	1	3760	2	Y	9					99
							10	9									
10	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	477	1	2020	2	Y	10					109
							11	9									
11	4560	X	1881	-0-	-2679	-0-	380	1	1498	2	Y	3	34	1			78
							3	9									
12	4557	X	1818	-0-	-2739	-0-	384	1	1434	2	Y	-0-					78
*01	4557	X	1825	-0-	-2732	-0-	378	1	1443	2	Y	4					82
							4	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
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	558	1	2413	2	Y	-0-					198
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	530	1	2062	2	Y	-0-					198
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	559	1	2229	2	Y	-0-					198
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	227	1	2488	2	Y	-0-					198
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					198
*01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					198

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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	127	1	426	2	Y	-0-					54
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	145	1	452	2	Y	4					58
							4	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	105	1	332	2	Y	-0-					58
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	Y	-0-					58
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	Y	-0-					58
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	89	1	404	2	Y	-0-					58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	774	-0-	-1226	487	145	1	629	2	Y	-0-					12
09	1234	N	747	-0-	-487	-0-	153	1	594	2	Y	-0-					12
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	148	1	589	2	Y	-0-					12
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					12
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					12
01	744	N	167	-0-	-577	-0-	167	2			Y	-0-					12

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
08	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	985	1	3043	2	Y	6					124
							7	9									
09	4590	X	3790	-0-	-800	-0-	891	1	2885	2	Y	13					137
							14	9									
10	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	1036	1	2694	2	Y	6					143
							7	9									
11	4380	X	3935	-0-	-445	-0-	1125	1	2803	2	Y	6	70	1			79
							7	9									
12	4216	X	3643	-0-	-573	-0-	1057	1	2586	2	Y	-0-					79
*01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1180	1	2858	2	Y	-0-					79

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
08	3100	N	1886	-0-	-1214	453	460	1	1420	2	Y	5					104
							6	9									
09	2160	N	1707	-0-	-453	-0-	400	1	1295	2	Y	11					115
							12	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	510	1	1326	2	Y	-0-					115
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	439	1	1094	2	Y	5	72	1			48
							6	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	428	1	1046	2	Y	37					85
							41	9									
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	436	1	1055	2	Y	8					93
							9	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	984	1	5636	2	Y	25					208
							28	9									
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	978	1	5431	2	Y	29	151	1			86
							32	9									
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	922	1	4885	2	Y	32					118
							35	9									
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	843	1	4876	2	Y	-0-					118
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	895	1	5203	2	Y	14					132
							15	9									
*01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	902	1	5103	2	Y	81					213
							89	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	1064	1	7990	2	Y	60	191	1			179
							66	9									
09	10320	X	7073	-0-	-3247	-0-	874	1	6124	2	Y	68					247
							75	9									
10	10664	X	7659	-0-	-3005	-0-	895	1	6712	2	Y	47					294
							52	9									
11	10320	X	8423	-0-	-1897	-0-	906	1	7496	2	Y	19					313
							21	9									
12	9114	X	5496	-0-	-3618	-0-	883	1	4599	2	Y	13					326
							14	9									
01	9114	X	4363	-0-	-4751	-0-	870	1	3468	2	Y	23					349
							25	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	155	1	487	2	Y	-0-					45
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	150	1	396	2	Y	-0-					45
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	132	1	497	2	Y	-0-					45
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					45
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	Y	2					47
							2	9									
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	Y	1					48
							1	9									

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	1514	1	5078	2	Y	21	137	1			114
							23	9									
09	6840	X	4933	-0-	-1907	-0-	1191	1	3712	2	Y	27					141
							30	9									
10	7068	X	5547	-0-	-1521	-0-	1332	1	4196	2	Y	17					158
							19	9									
11	6840	X	5462	-0-	-1378	-0-	844	1	4582	2	Y	33					191
							36	9									
12	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	927	1	5365	2	Y	34					225
							37	9									
01	6603	X	5989	-0-	-614	-0-	1074	1	4881	2	Y	31	144	1			112
							34	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1609	-0-	1609	9201	388	1	1221	2	Y	-0-					5
09	10777	X	1576	-0-	-9201	-0-	432	1	1144	2	Y	-0-					5
10	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	378	1	1422	2	Y	-0-					5
11	1770	X	1706	-0-	-64	-0-	159	1	1547	2	Y	-0-					5
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	241	1	2099	2	Y	-0-					5
*01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	261	1	2277	2	Y	-0-					5

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
08	3100	N	1886	-0-	-1214	2237	279	1	1596	2	Y	10					79
							11	9									
09	3000	N	1687	-0-	-1313	924	256	1	1423	2	Y	7	39	1			47
							8	9									
10	3016	N	2092	-0-	-924	-0-	330	1	1749	2	Y	12					59
							13	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	Y	-0-					59
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	312	1	1815	2	Y	4					63
							4	9									
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1757	2	Y	28					91
							31	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	595	1	1995	2	Y	8	54	1			79
							9	9									
09	3150	X	2117	-0-	-1033	-0-	511	1	1593	2	Y	12					91
							13	9									
10	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	544	1	1713	2	Y	7					98
							8	9									
11	3150	X	2077	-0-	-1073	-0-	321	1	1743	2	Y	12					110
							13	9									
12	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	302	1	1748	2	Y	12					122
							13	9									
01	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	370	1	1682	2	Y	11	50	1			83
							12	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
08	2821	X	1058	-0-	-1763	-0-	234	1	785	2	Y	35					180
							39	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	853	1	2658	2	Y	37					217
							41	9									
10	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	572	1	1801	2	Y	25	191	1			51
							28	9									
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1652	1	8965	2	Y	216	196	1			71
							238	9									
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	1653	1	9561	2	Y	172					243
							189	9									
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1398	1	6357	2	Y	108	193	1			158
							119	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	218	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	22072	X	13641	-0-	-8431	-0-	110 79	1 9	13452	2	Y	72	75	1			73
09	21270	X	4668	-0-	-16602	-0-	281 32	1 9	4355	2	Y	29	43	1			59
10	14880	X	7704	-0-	-7176	-0-	531 35	1 9	7138	2	Y	32	21	1			70
11	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	2297 29	1 9	21026	2	Y	26	41	1			55
12	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	1161 67	1 9	21038	2	Y	61	43	1			73
*01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	1513 40	1 9	21315	2	Y	36	42	1			67

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5707	-0-	-2012	-0-	542 37	1 9	5128	2	Y	34	36	1			34
09	6720	X	4619	-0-	-2101	-0-	275 68	1 9	4276	2	Y	62	87	1			9
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	409 43	1 9	5495	2	Y	39	42	1			6
11	5610	X	4335	-0-	-1275	-0-	419 84	1 9	3832	2	Y	76	82	1			-0-
12	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	221 133	1 9	4007	2	Y	121	85	1			36
01	5952	X	5096	-0-	-856	-0-	333 78	1 9	4685	2	Y	71	84	1			23

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	2	N	5					16
							6	9									
09	240	X	93	-0-	-147	-0-	2	1	91	2	N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	1440	X	869	-0-	-571	-0-	24	1	837	2	N	7					23
							8	9									
12	1488	X	606	-0-	-882	-0-	16	1	573	2	N	15					38
							17	9									
01	1488	X	667	-0-	-821	-0-	16	1	648	2	N	3					41
							3	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	2	N	13					168
							14	9									
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	2	N	26	176	1			18
							29	9									
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	81	1	2881	2	N	29					47
							32	9									
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	66	1	2324	2	N	17					64
							19	9									
12	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					64
01	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	72	1	2864	2	N	-0-					64

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

08	12617	X	11195	-0-	-1422	-0-	525	1	10620	2	N	45	183	1			17
							50	9									
09	11460	X	10906	-0-	-554	-0-	246	1	10614	2	N	42					59
							46	9									
10	11718	X	11054	-0-	-664	-0-	372	1	10638	2	N	40					99
							44	9									
11	11340	X	10803	-0-	-537	-0-	372	1	10388	2	N	39					138
							43	9									
12	11284	X	10851	-0-	-433	-0-	365	1	10422	2	N	58	185	1			11
							64	9									
01	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	339	1	10479	2	N	39					50
							43	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. (I) GAS 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	1147	X	740	-0-	-407	-0-	30	1	692	2	N	16					113
							18	9									
09	1110	X	136	-0-	-974	-0-	2	1	127	2	N	6					119
							7	9									
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					119
11	1080	X	800	-0-	-280	-0-	22	1	747	2	N	28					147
							31	9									
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	29					176
							32	9									
*01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	19	183	1			12
							21	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. (I) GAS 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	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	229	1	4633	2	N	4					38
							4	9									
09	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	103	1	4424	2	N	47					85
							52	9									
10	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	156	1	4444	2	N	48					133
							53	9									
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	194	1	5418	2	N	64	186	1			11
							70	9									
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4973	2	N	48					59
							53	9									
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	161	1	4987	2	N	55					114
							61	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 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
08	7316	X	7083	-0-	-233	-0-	333	1	6735	2	N	14					131
							15	9									
09	7080	X	6165	-0-	-915	-0-	140	1	6014	2	N	10					141
							11	9									
10	7223	X	6196	-0-	-1027	-0-	209	1	5975	2	N	11					152
							12	9									
11	6990	X	6119	-0-	-871	-0-	211	1	5890	2	N	16	5	8			163
							18	9									
12	7223	X	6183	-0-	-1040	-0-	209	1	5953	2	N	19	167	1	4	8	11
							21	9									
01	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	196	1	6065	2	N	9					20
							10	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	6321	-0-	-3258	-0-	298	1	6023	2	N	-0-					141
09	8130	X	6541	-0-	-1589	-0-	148	1	6392	2	N	1					142
							1	9									
10	8401	X	7306	-0-	-1095	-0-	246	1	7042	2	N	16	146	0			12
							18	9									
11	7740	X	5935	-0-	-1805	-0-	200	1	5588	2	N	134	116	8			30
							147	9									
12	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	198	1	5643	2	N	119	114	8			35
							131	9									
01	7316	X	6745	-0-	-571	-0-	210	1	6513	2	N	20					55
							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. (I) GAS 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	10199	X	9657	-0-	-542	-0-	452	1	9136	2	N	63					83
							69	9									
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	220	1	9499	2	N	47					130
							52	9									
10	9889	X	9580	-0-	-309	-0-	322	1	9211	2	N	43					173
							47	9									
11	9570	X	2731	-0-	-6839	-0-	94	1	2608	2	N	26	171	1	5	8	23
							29	9									
12	10106	X	3433	-0-	-6673	-0-	116	1	3295	2	N	20	1	8			42
							22	9									
01	10106	X	5574	-0-	-4532	-0-	174	1	5372	2	N	25					67
							28	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5384	-0-	-2273	-0-	250	1	5047	2	N	79	186	1			39
							87	9									
09	7410	X	5182	-0-	-2228	-0-	115	1	4971	2	N	87					126
							96	9									
10	7657	X	5236	-0-	-2421	-0-	175	1	4996	2	N	59	174	0			11
							65	9									
11	5790	X	5523	-0-	-267	-0-	188	1	5237	2	N	89	10	8			90
							98	9									
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	197	1	5621	2	N	110	180	1	4	8	16
							121	9									
01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	156	1	4822	2	N	106					122
							117	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10977	-0-	-1113	-0-	508	1	10268	2	N	183	186	1			60
							201	9									
09	11010	X	9820	-0-	-1190	-0-	218	1	9412	2	N	173	183	1			50
							190	9									
10	10943	X	9069	-0-	-1874	-0-	301	1	8586	2	N	165	185	0			30
							182	9									
11	10620	X	9325	-0-	-1295	-0-	315	1	8798	2	N	193	181	1	3	8	39
							212	9									
12	10974	X	9571	-0-	-1403	-0-	317	1	9056	2	N	180	187	1	3	8	29
							198	9									
01	10974	X	9409	-0-	-1565	-0-	288	1	8900	2	N	201	175	1			55
							221	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	27					39
							30	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	51					100
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	42	3	8			139
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	41	169	1			11

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2452	-0-		-431	-0-	115 21	1 9	2316	2	N	19	179	1			9
09	2550	X	2304	-0-		-246	-0-	52 6	1 9	2246	2	N	5					14
10	2635	X	2592	-0-		-43	-0-	87 15	1 9	2490	2	N	14					28
11	2550	X	2118	-0-		-432	-0-	72 30	1 9	2016	2	N	27	14	8			41
12	2493	X	2493	-0-		-0-	-0-	83 54	1 9	2356	2	N	49	22	8			68
01	2604	X	2472	-0-		-132	-0-	76 30	1 9	2366	2	N	27					95

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3851	-0-		-1140	-0-	181 18	1 9	3652	2	N	16					164
09	4200	X	3720	-0-		-480	-0-	84 21	1 9	3615	2	N	19	175	1			8
10	4340	X	3703	-0-		-637	-0-	125 17	1 9	3561	2	N	15					23
11	4200	X	2785	-0-		-1415	-0-	96 25	1 9	2664	2	N	23	7	8			39
12	3844	X	2068	-0-		-1776	-0-	69 24	1 9	1975	2	N	22	3	8			58
*01	4502	X	4502	-0-		-0-	-0-	140 18	1 9	4344	2	N	16					74

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5425	X	4914	-0-		-511	-0-	225 135	1 9	4554	2	N	123	181	1			93
09	5130	X	4391	-0-		-739	-0-	97 127	1 9	4167	2	N	115					208
10	4526	X	4312	-0-		-214	-0-	142 124	1 9	4046	2	N	113	175	0			146
11	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	170 112	1 9	4740	2	N	102	174	1	1	8	73
12	4929	X	3678	-0-		-1251	-0-	120 144	1 9	3414	2	N	131	183	1	1	8	20
01	4929	X	3977	-0-		-952	-0-	121 101	1 9	3755	2	N	92					112

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. GAS	(I) 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	15686	X	12920	-0-		-2766	-0-	606 55	1 9	12259	2	N	50					131
09	14220	X	11564	-0-		-2656	-0-	261 39	1 9	11264	2	N	35					166
10	14539	X	12236	-0-		-2303	-0-	412 51	1 9	11773	2	N	46	174	0			38
11	14070	X	12022	-0-		-2048	-0-	414 59	1 9	11549	2	N	54	3	8			89
12	12927	X	11676	-0-		-1251	-0-	393 57	1 9	11226	2	N	52	1	8			140
01	12927	X	11962	-0-		-965	-0-	372 67	1 9	11523	2	N	61	175	1			26

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. GAS	(I) 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	5022	X	4665	-0-		-357	-0-	219 10	1 9	4436	2	N	9					37
09	4620	X	3198	-0-		-1422	-0-	71 52	1 9	3075	2	N	47					84
10	4743	X	4526	-0-		-217	-0-	151 51	1 9	4324	2	N	46					130
11	4590	X	3397	-0-		-1193	-0-	115 74	1 9	3208	2	N	67	176	1	12	8	9
12	4650	X	3522	-0-		-1128	-0-	118 37	1 9	3367	2	N	34	6	8			37
01	4650	X	4536	-0-		-114	-0-	140 53	1 9	4343	2	N	48					85

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1829	X	999	-0-		-830	-0-	44 65	1 9	890	2	N	59					233
09	1530	X	-0-	-0-		-1530	-0-					N	21					254
10	1581	X	-0-	-0-		-1581	-0-					N	77	192	0			139
11	1530	X	615	-0-		-915	-0-	19 57	1 9	539	2	N	52	1	8			190
12	1333	X	972	-0-		-361	-0-	31 58	1 9	883	2	N	53	1	8			242
01	992	X	208	-0-		-784	-0-	5 58	1 9	145	2	N	53					295

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30132	X	26796	-0-		-3336	-0-	1256 141	1 9	25399	2	N	128					253
09	27390	X	26046	-0-		-1344	-0-	587 119	1 9	25340	2	N	108	192	1			169
10	27993	X	26676	-0-		-1317	-0-	898 116	1 9	25662	2	N	105					274
11	27090	X	26036	-0-		-1054	-0-	897 103	1 9	25036	2	N	94	194	1			174
12	26908	X	24626	-0-		-2282	-0-	829 152	1 9	23645	2	N	138	196	1			116
01	26908	X	25834	-0-		-1074	-0-	805 99	1 9	24930	2	N	90					206

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4526	X	2940	-0-		-1586	-0-	120 7	1 9	2813	2	N	6					16
09	3840	X	2402	-0-		-1438	-0-	38 37	1 9	2327	2	N	34					50
10	3565	X	3339	-0-		-226	-0-	90 51	1 9	3198	2	N	46					96
11	3390	X	2322	-0-		-1068	-0-	63 43	1 9	2216	2	N	39					135
12	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	94 36	1 9	3423	2	N	33					168
01	3348	X	2905	-0-		-443	-0-	71 12	1 9	2822	2	N	11	165	1			14

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
08	20708	X	16813	-0-	-3895	-0-	779	1	15750	2	N	258	386	1			139
							284	9									
09	18990	X	17049	-0-	-1941	-0-	381	1	16441	2	N	206	194	1			151
							227	9									
10	19127	X	19042	-0-	-85	-0-	636	1	18171	2	N	214	196	0			169
							235	9									
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	635	1	17718	2	N	228	179	1			218
							251	9									
12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	634	1	18101	2	N	259	390	1			87
							285	9									
*01	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	618	1	19116	2	N	222					309
							244	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
08	21359	X	19864	-0-	-1495	-0-	929	1	18782	2	N	139	192	1			84
							153	9									
09	20100	X	19487	-0-	-613	-0-	439	1	18945	2	N	94					178
							103	9									
10	20770	X	18537	-0-	-2233	-0-	622	1	17783	2	N	120	195	0			103
							132	9									
11	20100	X	18372	-0-	-1728	-0-	632	1	17641	2	N	90	1	8			192
							99	9									
12	20150	X	17960	-0-	-2190	-0-	603	1	17197	2	N	145	195	1			142
							160	9									
01	20150	X	17986	-0-	-2164	-0-	560	1	17326	2	N	91					233
							100	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
08	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	186	1	4371	2	N	11					155
							12	9									
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	67	1	4078	2	N	25					180
							28	9									
10	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	123	1	4363	2	N	30					210
							33	9									
11	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	125	1	4383	2	N	36	5	8			241
							40	9									
12	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	119	1	4327	2	N	53	196	1	3	8	95
							58	9									
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	111	1	4375	2	N	21					116
							23	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
08	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	215	1	1724	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	130	1	1728	2	Y	234	209	1			26
							257	9									
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	241	1	1694	2	Y	188	214	1			-0-
							207	9									
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	266	1	1776	2	Y	185	109	1			76
							204	9									
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	235	1	3247	2	Y	263	279	1			60
							289	9									
*01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	233	1	7099	2	Y	260	270	1			50
							286	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	4929	X	3190	-0-	-1739	-0-	213	1	2967	2	Y	9	22	1			4
							10	9									
09	5400	X	5367	-0-	-33	-0-	377	1	4990	2	Y	-0-					4
10	5580	X	4876	-0-	-704	-0-	606	1	4270	2	Y	-0-					4
11	5400	X	3981	-0-	-1419	-0-	518	1	3463	2	Y	-0-					4
12	5425	X	4264	-0-	-1161	-0-	288	1	3976	2	Y	-0-					4
*01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	256	1	7801	2	Y	-0-					4

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
08	3100	N	3337	-0-	237	237	369	1	2955	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
09	2618	N	2381	-0-	-237	-0-	165	1	2192	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
10	2170	N	1125	-0-	-1045	-0-	138	1	969	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
11	2100	X	866	-0-	-1234	-0-	109	1	729	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
12	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	96	1	1326	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
01	2170	X	1463	-0-	-707	-0-	45	1	1387	2	Y	28	29	1			12
							31	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
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	316	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	188	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	314	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	367	1	2450	2	Y	-0-					-0-
12	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	206	1	2847	2	Y	-0-					-0-
*01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	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
08	2783	X	-0-	-0-	-2783	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	500	1	4002	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	251	1	3321	2	Y	-0-					2
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	382	1	2689	2	Y	-0-					2
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	577	1	3859	2	Y	-0-					2
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	216	1	2982	2	Y	-0-					2
*01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3312	2	Y	-0-					2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	401	1	3211	2	Y	38	51	1			19
							42	9									
09	3780	X	3325	-0-	-455	-0-	233	1	3092	2	Y	-0-					19
10	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	435	1	3065	2	Y	-0-					19
11	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	446	1	2983	2	Y	-0-					19
12	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	225	1	3117	2	Y	-0-					19
01	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	109	1	3315	2	Y	-0-					19

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
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	485	1	3880	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	3270	X	1924	-0-	-1346	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					2
10	5797	X	2295	-0-	-3502	-0-	285	1	2010	2	Y	-0-					2
11	5610	X	2001	-0-	-3609	-0-	260	1	1741	2	Y	-0-					2
12	5797	X	3926	-0-	-1871	-0-	265	1	3661	2	Y	-0-					2
*01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	Y	-0-					2

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
08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	105	1	1464	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2820	X	619	-0-	-2201	-0-	43	1	576	2	Y	-0-					1
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	241	1	1695	2	Y	-0-					1
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	298	1	1993	2	Y	-0-					1
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	145	1	2000	2	Y	-0-					1
*01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	101	1	3091	2	Y	-0-					1

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1557	-0-	-2566	-0-	168	1	1343	2	Y	42	60	1			21
							46	9									
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	375	1	4974	2	Y	21	19	1			23
							23	9									
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	554	1	3899	2	Y	15	23	1			15
							17	9									
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	651	1	4356	2	Y	29	17	1			27
							32	9									
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	252	1	3476	2	Y	32	33	1			26
							35	9									
01	3968	X	2554	-0-	-1414	-0-	80	1	2441	2	Y	30	32	1			24
							33	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	260	1	2078	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
09	1680	N	981	-0-	-699	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					5
10	2418	N	1223	-0-	-1195	-0-	150	1	1055	2	Y	16	20	1			1
							18	9									
11	2280	N	1034	-0-	-1246	-0-	131	1	879	2	Y	22	13	1			10
							24	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	30	32	1			7
							33	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	615	-0-	-3260	-0-	41	1	572	2	Y	2	16	1			1
							2	9									
09	4890	X	747	-0-	-4143	-0-	50	1	663	2	Y	31					32
							34	9									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	254	1	1789	2	Y	39	60	1			11
							43	9									
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	220	1	1472	2	Y	39	30	1			20
							43	9									
12	1550	X	1405	-0-	-145	-0-	92	1	1271	2	Y	38	26	1			32
							42	9									
*01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	56	31	1			57
							62	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	269	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2531	-0-	-1251	-0-	315	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	466	1	3118	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2742	-0-	-916	-0-	185	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	120	1	3667	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	336	1	2693	2	Y	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	Y	65	58	1			7
							72	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	468	1	3298	2	Y	55	62	1			-0-
							61	9									
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	528	1	3528	2	Y	68	40	1			28
							75	9									
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	219	1	3029	2	Y	76	81	1			23
							84	9									
01	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	87	1	2645	2	Y	81	84	1			20
							89	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	450	1	4259	2	Y	25	25	1			25
							28	9									
09	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	214	1	3327	2	Y	30	30	1			25
							33	9									
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	248	1	3332	2	Y	19	15	1			29
							21	9									
11	3600	X	3224	-0-	-376	-0-	318	1	2906	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	160	1	2904	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
01	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	194	1	2740	2	Y	25	29	1			8
							28	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	97	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	141	1	990	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	154	1	1026	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	29	1	881	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

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
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1048	1	6901	2	Y	99	113	1			38
							109	9									
09	6600	X	4562	-0-	-2038	-0-	276	1	4286	2	Y	-0-					38
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	379	1	5092	2	Y	-0-					38
11	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	444	1	4060	2	Y	-0-					38
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	266	1	4818	2	Y	21	35	1			24
							23	9									
01	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	317	1	4465	2	Y	-0-					24

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	880	-0-	-856	-0-	84	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	639	-0-	-1041	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	249	-0-	-805	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	439	-0-	-401	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	242	1	1593	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	114	1	1763	2	Y	-0-					7
10	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	130	1	1745	2	Y	50					57
							55	9									
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	218	1	2000	2	Y	89	97	1			49
							98	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1795	2	Y	33	45	1			37
							36	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					37

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

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
08	1054	N	183	-0-		-871	-0-	30	1	146	2	Y	6					37
								7	9									
09	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	83	1	1286	2	Y	2					39
								2	9									
10	1023	N	989	-0-		-34	-0-	68	1	919	2	Y	2					41
								2	9									
11	871	N	871	-0-		-0-	-0-	86	1	785	2	Y	-0-					41
12	835	N	835	-0-		-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					41
01	992	N	965	-0-		-27	-0-	61	1	852	2	Y	47	30	1			58
								52	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

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
08	1519	N	1460	-0-		-59	-0-	191	1	1260	2	Y	8	12	1			3
								9	9									
09	1440	N	1360	-0-		-80	-0-	82	1	1278	2	Y	-0-					3
10	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	43					46
								47	9									
11	1260	N	1231	-0-		-29	-0-	112	1	1029	2	Y	82	84	1			44
								90	9									
12	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	54	1	977	2	Y	24	39	1			29
								26	9									
01	1302	N	1109	-0-		-193	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					29

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

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
08	5766	X	4506	-0-		-1260	-0-	428	1	4043	2	Y	32	29	1			32
								35	9									
09	5580	X	2985	-0-		-2595	-0-	180	1	2794	2	Y	10	12	1			30
								11	9									
10	5766	X	2935	-0-		-2831	-0-	203	1	2722	2	Y	9	6	1			33
								10	9									
11	4530	X	3912	-0-		-618	-0-	385	1	3526	2	Y	1	12	1			22
								1	9									
12	4495	X	1411	-0-		-3084	-0-	73	1	1317	2	Y	19	13	1			28
								21	9									
01	4495	X	3074	-0-		-1421	-0-	203	1	2859	2	Y	11	13	1			26
								12	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

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
08	3813	X	2356	-0-		-1457	-0-	311	1	2045	2	Y	-0-					-0-
09	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-	311	1	4824	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	288	1	3866	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3343	-0-		-407	-0-	329	1	3014	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2751	-0-		-1124	-0-	142	1	2580	2	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
01	5301	X	3816	-0-		-1485	-0-	253	1	3563	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

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
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	390	1	413	2	Y	3					34
							3	9									
09	3000	N	3638	-0-	638	638	220	1	3410	2	Y	7					41
							8	9									
10	3717	X	3079	-0-	-638	-0-	213	1	2866	2	Y	-0-					41
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	827	1	7568	2	Y	26					67
							29	9									
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	186	1	3374	2	Y	30					97
							33	9									
*01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	262	1	3699	2	Y	-0-					97

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
08	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	135	1	1277	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
09	1530	X	903	-0-	-627	-0-	52	1	810	2	Y	37	43	1			6
							41	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	73	1	665	2	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	61	43	1			18
							67	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	Y	35	42	1			11
							39	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
08	2108	N	1055	-0-	-1053	-0-	177	1	872	2	Y	5					13
							6	9									
09	1920	N	937	-0-	-983	-0-	57	1	878	2	Y	2					15
							2	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	Y	2					17
							2	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-					17
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	90	1	1635	2	Y	-0-					17
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	2	Y	47	30	1			34
							52	9									

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
08	7533	X	54	-0-	-7479	-0-	5	1	48	2	Y	1	72	1			2
							1	9									
09	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	712	1	11058	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	727	1	9771	2	Y	63	21	1			44
							69	9									
11	9600	X	990	-0-	-8610	-0-	95	1	865	2	Y	27	41	1			30
							30	9									
12	9920	X	4306	-0-	-5614	-0-	222	1	4018	2	Y	60	43	1			47
							66	9									
01	9920	X	9839	-0-	-81	-0-	649	1	9150	2	Y	36	42	1			41
							40	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	7378	X	4835	-0-	-2543	-0-	462	1	4370	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	6000	X	3611	-0-	-2389	-0-	219	1	3392	2	Y	-0-					3
10	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	282	1	3793	2	Y	-0-					3
11	4710	X	1391	-0-	-3319	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-					3
12	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	244	1	4414	2	Y	-0-					3
01	4836	X	1033	-0-	-3803	-0-	68	1	965	2	Y	-0-					3

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
08	3937	X	2501	-0-	-1436	-0-	327	1	2152	2	Y	20	36	1			8
							22	9									
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-					8
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4989	2	Y	-0-					8
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	408	1	3737	2	Y	-0-					8
12	4371	X	1658	-0-	-2713	-0-	85	1	1532	2	Y	37	45	1			-0-
							41	9									
01	5022	X	2874	-0-	-2148	-0-	179	1	2519	2	Y	160					160
							176	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	317	1	1558	2	Y	4					8
							4	9									
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	187	1	2911	2	Y	2					10
							2	9									
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	202	1	2721	2	Y	2					12
							2	9									
11	3000	N	3261	-0-	261	261	321	1	2940	2	Y	-0-					12
12	2338	N	2077	-0-	-261	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-					12
*01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2552	2	Y	47	30	1			29
							52	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

08	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	627	1	8753	2	N	244	189	1			231
							268	9									
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	656	1	8696	2	N	198	185	1			244
							218	9									
10	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	1476	1	10392	2	N	184	188	1			240
							202	9									
11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	1530	1	10226	2	N	207	182	1			265
							228	9									
12	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	747	1	10328	2	N	185	185	1			265
							204	9									
*01	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8097	2	114	9	N	104	187	1			182

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	791	1	7483	2	Y	24	24	1			25
							26	9									
09	7380	X	6307	-0-	-1073	-0-	380	1	5897	2	Y	27	43	1			9
							30	9									
10	6758	X	6405	-0-	-353	-0-	441	1	5920	2	Y	40	21	1			28
							44	9									
11	6540	X	6205	-0-	-335	-0-	610	1	5581	2	Y	13	41	1			-0-
							14	9									
12	6758	X	4836	-0-	-1922	-0-	249	1	4520	2	Y	61	43	1			18
							67	9									
01	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	404	1	5699	2	Y	35	42	1			11
							39	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

08	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	539	1	4314	2	Y	62	81	1			31
							68	9									
09	5130	X	4318	-0-	-812	-0-	301	1	3988	2	Y	26	23	1			34
							29	9									
10	5177	X	4167	-0-	-1010	-0-	516	1	3632	2	Y	17	25	1			26
							19	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	726	1	4854	2	Y	28	16	1			38
							31	9									
12	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	288	1	3976	2	Y	-0-					38
01	4929	X	3920	-0-	-1009	-0-	124	1	3796	2	Y	-0-					38

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	6919	X	1138	-0-	-5781	-0-	190	1	936	2	Y	11					16
							12	9									
09	2490	X	687	-0-	-1803	-0-	41	1	643	2	Y	3					19
							3	9									
10	2573	X	455	-0-	-2118	-0-	31	1	422	2	Y	2					21
							2	9									
11	1110	X	829	-0-	-281	-0-	82	1	747	2	Y	-0-					21
12	1147	X	635	-0-	-512	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					21
01	1147	X	548	-0-	-599	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					21

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	256	1	2047	2	N	26	33	1			13
							29	9									
09	2460	X	1938	-0-	-522	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					13
10	2480	X	2162	-0-	-318	-0-	269	1	1893	2	N	-0-					13
11	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	263	1	1761	2	N	-0-					13
12	2325	X	1872	-0-	-453	-0-	126	1	1746	2	N	-0-					13
01	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	68	1	2068	2	N	-0-					13

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
08	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	382	1	3613	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3604	-0-	-716	-0-	218	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	212	1	2843	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	334	1	3056	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	159	1	2878	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	203	1	2860	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4230	-0-	-513	-0-	713	1	3505	2	Y	11					21
							12	9									
09	5190	X	4639	-0-	-551	-0-	281	1	4355	2	Y	3					24
							3	9									
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	346	1	4646	2	Y	2					26
							2	9									
11	4200	X	3498	-0-	-702	-0-	345	1	3153	2	Y	-0-					26
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	230	1	4174	2	Y	-0-					26
01	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	276	1	3891	2	Y	47	30	1			43
							52	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	15128	X	13107	-0-	-2021	-0-	761	1	12029	2	Y	288	308	1			39
							317	9									
09	14220	X	12027	-0-	-2193	-0-	284	1	11416	2	Y	297	297	1			39
							327	9									
10	14694	X	12553	-0-	-2141	-0-	12165	2	388	9	Y	353	319	1			73
11	13290	X	11278	-0-	-2012	-0-	10869	2	409	9	Y	372	354	1			91
12	13733	X	11508	-0-	-2225	-0-	11169	2	339	9	Y	308	304	1			95
01	13113	X	10772	-0-	-2341	-0-	10372	2	400	9	Y	364	366	1			93

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
08	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	275	1	1350	2	Y	5					8
							6	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	134	1	2087	2	Y	3					11
							3	9									
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	197	1	2653	2	Y	2					13
							2	9									
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	168	1	1540	2	Y	-0-					13
12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					13
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	207	1	2911	2	Y	47	30	1			30
							52	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		666	-0-	666	666	44	1	589	2	Y	30	21	1			9
							33	9									
11	T. A.		240	-0-	240	906	20	1	185	2	Y	32	41	1			-0-
							35	9									
12	T. A.		2251	-0-	2251	3157	114	1	2070	2	Y	61	43	1			18
							67	9									
01	T. A.		2061	-0-	2061	5218	134	1	1888	2	Y	35	42	1			11
							39	9									

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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-					1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1447	1	1730	2	Y	-0-					61
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2112	2	Y	49					110
							54	9									
10	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	212	1	2843	2	Y	20					130
							22	9									
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	619	1	5666	2	Y	3					133
							3	9									
12	3844	X	2812	-0-	-1032	-0-	147	1	2665	2	Y	-0-					133
01	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					133

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
08	9207	X	7374	-0-	-1833	-0-	626	1	6741	2	Y	6					21
							7	9									
09	8910	X	7997	-0-	-913	-0-	483	1	7504	2	Y	9					30
							10	9									
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	573	1	7703	2	Y	7					37
							8	9									
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	949	1	8687	2	Y	12					49
							13	9									
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	377	1	6840	2	Y	10					59
							11	9									
*01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	764	1	10770	2	Y	12					71
							13	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	13833	-0-	-117	-0-	809	1	12790	2	Y	213	228	1			29
							234	9									
09	13500	X	12124	-0-	-1376	-0-	291	1	11686	2	Y	134	130	1			33
							147	9									
10	13051	X	12920	-0-	-131	-0-	12751	2	169	9	Y	154	139	1			48
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	12908	2	179	9	Y	163	155	1			56
12	13051	X	11887	-0-	-1164	-0-	11738	2	149	9	Y	135	133	1			58
01	13051	X	12937	-0-	-114	-0-	12762	2	175	9	Y	159	160	1			57

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	76	1	1196	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	24	1	954	2	Y	52	37	1			17
							57	9									
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1049	2	48	9	Y	44	40	1			21
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	991	2	52	9	Y	47	44	1			24
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	950	2	42	9	Y	38	38	1			24
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	2	51	9	Y	46	46	1			24

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	895	-0-	-35	-0-	75	1	808	2	Y	11					50
							12	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					50
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	Y	28					78
							31	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	103	1	944	2	Y	1					79
							1	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	10					89
							11	9									
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	70	1	993	2	Y	12					101
							13	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	254	1	1247	2	Y	9					17
							10	9									
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	88	1	1372	2	Y	3					20
							3	9									
10	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	108	1	1446	2	Y	10					30
							11	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	149	1	1368	2	Y	-0-					30
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	115	1	2090	2	Y	-0-					30
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1474	2	Y	47	30	1			47
							52	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

08	21173	X	18849	-0-	-2324	-0-	1246	1	17380	2	Y	203	338	1			93
							223	9									
09	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1375	1	18213	2	Y	197					290
							217	9									
10	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	2615	1	18418	2	Y	202	308	1			184
							222	9									
11	19470	X	16752	-0-	-2718	-0-	2151	1	14384	2	Y	197	151	1			230
							217	9									
12	18848	X	17555	-0-	-1293	-0-	1168	1	16144	2	Y	221	154	1			297
							243	9									
01	21266	X	13857	-0-	-7409	-0-	430	1	13118	2	Y	281	156	1			422
							309	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	630	1	5044	2	Y	27	34	1			13
							30	9									
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	356	1	4712	2	Y	112	113	1			12
							123	9									
10	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	665	1	4687	2	Y	104	116	1			-0-
							114	9									
11	5820	X	5278	-0-	-542	-0-	668	1	4470	2	Y	127	75	1			52
							140	9									
12	5704	X	4847	-0-	-857	-0-	317	1	4374	2	Y	142	150	1			44
							156	9									
01	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	143	1	4351	2	Y	140	146	1			38
							154	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	584	1	5518	2	Y	33	32	1			33
							36	9									
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	300	1	4654	2	Y	-0-					33
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	464	1	6241	2	Y	-0-					33
11	5940	X	5384	-0-	-556	-0-	530	1	4854	2	Y	-0-					33
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	368	1	6670	2	Y	-0-					33
*01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	467	1	6576	2	Y	-0-					33

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
08	15841	X	13215	-0-	-2626	-0-	1450	1	11603	2	Y	147	189	1			73
							162	9									
09	15330	X	9492	-0-	-5838	-0-	664	1	8797	2	Y	28	25	1			76
							31	9									
10	14415	X	9110	-0-	-5305	-0-	1131	1	7962	2	Y	15	26	1			65
							17	9									
11	13950	X	7878	-0-	-6072	-0-	1021	1	6825	2	Y	29	17	1			77
							32	9									
12	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	1005	1	13884	2	Y	31	33	1			75
							34	9									
01	13206	X	13066	-0-	-140	-0-	413	1	12619	2	Y	31	32	1			74
							34	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
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1120	1	8965	2	N	92	118	1			46
							101	9									
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	684	1	9058	2	N	45	40	1			51
							50	9									
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1226	1	8635	2	N	23	41	1			33
							25	9									
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1099	1	7350	2	N	45	27	1			51
							50	9									
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	624	1	8619	2	N	51	54	1			48
							56	9									
*01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	277	1	8455	2	N	50	52	1			46
							55	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
08	18383	X	5598	-0-	-12785	-0-	610	1	4886	2	Y	93	137	1			46
							102	9									
09	13020	X	11892	-0-	-1128	-0-	832	1	11029	2	Y	28	25	1			49
							31	9									
10	10292	X	9742	-0-	-550	-0-	1209	1	8516	2	Y	15	25	1			39
							17	9									
11	8820	X	6323	-0-	-2497	-0-	819	1	5474	2	Y	27	16	1			50
							30	9									
12	6758	X	4806	-0-	-1952	-0-	322	1	4451	2	Y	30	32	1			48
							33	9									
01	10292	X	3992	-0-	-6300	-0-	126	1	3832	2	Y	31	32	1			47
							34	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	1170	1	18496	2	Y	352	368	1			48
							387	9									
09	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	428	1	17199	2	Y	408	408	1			48
							449	9									
10	22785	X	21546	-0-	-1239	-0-	21011	2	535	9	Y	486	439	1			95
11	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	21687	2	562	9	Y	511	486	1			120
12	20057	X	18279	-0-	-1778	-0-	17813	2	466	9	Y	424	419	1			125
01	21545	X	16990	-0-	-4555	-0-	16439	2	551	9	Y	501	503	1			123

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	389	1	3678	2	Y	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	215	1	3336	2	Y	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	215	1	2896	2	Y	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	267	1	2444	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	109	1	1984	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	121	1	1706	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4357	-0-	-1161	-0-	255	1	4034	2	Y	62	65	1			8
							68	9									
09	5190	X	2434	-0-	-2756	-0-	59	1	2375	2	Y	-0-					8
10	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2			Y	-0-					8
11	3420	X	2333	-0-	-1087	-0-	2333	2			Y	-0-					8
12	3534	X	1427	-0-	-2107	-0-	1427	2			Y	-0-					8
01	3534	X	1272	-0-	-2262	-0-	1272	2			Y	-0-					8

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	899	1	8496	2	Y	34	39	1			35
							37	9									
09	6690	X	5343	-0-	-1347	-0-	321	1	4983	2	Y	35	35	1			35
							39	9									
10	9083	X	5811	-0-	-3272	-0-	401	1	5384	2	Y	24	17	1			42
							26	9									
11	8790	X	7342	-0-	-1448	-0-	721	1	6597	2	Y	22	33	1			31
							24	9									
12	9083	X	7790	-0-	-1293	-0-	404	1	7333	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
01	9083	X	7673	-0-	-1410	-0-	506	1	7135	2	Y	29	34	1			40
							32	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	325	1	2604	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	165	1	2180	2	N	-0-					2
10	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	309	1	2175	2	N	-0-					2
11	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	231	1	1544	2	N	-0-					2
12	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	99	1	1370	2	N	-0-					2
01	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	53	1	1626	2	N	-0-					2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	15965	X	13588	-0-	-2377	-0-	800	1	12645	2	Y	130	140	1			18
							143	9									
09	15450	X	11504	-0-	-3946	-0-	279	1	11196	2	Y	26	30	1			14
							29	9									
10	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12505	2	39	9	Y	35	32	1			17
11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13192	2	41	9	Y	37	35	1			19
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11521	2	34	9	Y	31	30	1			20
*01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13593	2	40	9	Y	36	37	1			19

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

08	11997	X	10195	-0-	-1802	-0-	599	1	9472	2	Y	113	121	1			15
							124	9									
09	11340	X	7201	-0-	-4139	-0-	171	1	6889	2	Y	128	130	1			13
							141	9									
10	11346	X	6659	-0-	-4687	-0-	6490	2	169	9	Y	154	139	1			28
11	9990	X	7472	-0-	-2518	-0-	7293	2	179	9	Y	163	155	1			36
12	10230	X	5697	-0-	-4533	-0-	5550	2	147	9	Y	134	133	1			37
01	10199	X	4239	-0-	-5960	-0-	4063	2	176	9	Y	160	160	1			37

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

08	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	187	1	2962	2	Y	71	74	1			10
							78	9									
09	3330	X	2789	-0-	-541	-0-	66	1	2660	2	Y	57	41	1			26
							63	9									
10	3379	X	2773	-0-	-606	-0-	2719	2	54	9	Y	49	44	1			31
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3177	2	56	9	Y	51	49	1			33
12	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3133	2	47	9	Y	43	42	1			34
01	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2872	2	55	9	Y	50	50	1			34

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2167 N	1220	-0-	-947	-0-	338 2	1 9	880	2	Y	2					3
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	342	1	940	2	Y	-0-					3
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	350	1	1010	2	Y	-0-					3
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	327	1	975	2	Y	-0-					3
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	331	1	961	2	Y	-0-					3
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	325	1	870	2	Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	6789 X	6679	-0-	-110	-0-	1917	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	6390 X	5847	-0-	-543	-0-	1257	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	6603 X	6241	-0-	-362	-0-	1550 28	1 9	4663	2	N	25					25
11	6450 X	5848	-0-	-602	-0-	1408	1	4440	2	N	-0-					25
12	6665 X	5571	-0-	-1094	-0-	1078	1	4493	2	N	-0-					25
01	6665 X	4936	-0-	-1729	-0-	930	1	4006	2	N	-0-					25

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	287	-0-	287	1108	287	2			N	-0-	2	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
10	1108	X	-0-	-0-	-1108	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372	X	214	-0-	-158	-0-	16 25	1 9	173	2	N	23	16	1			9
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	101 64	1 9	469	2	N	58	52	1			15
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	59 12	1 9	359	2	N	11	24	1			2
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	410	2	N	25	23	1			4
12	651	N	293	-0-	-358	-0-	31 14	1 9	248	2	N	13	15	1			2
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	65 12	1 9	273	2	N	11	11	1			2

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4157	-0-	4157	13612	3962	2	195	9	N	177	143	1			52
09	T. A.		4094	-0-	4094	17706	3934	2	160	9	N	145	169	1			28
10	21062	X	3356	-0-	-17706	-0-	3312	2	44	9	N	40	59	1			9
11	3780	X	3396	-0-	-384	-0-	3354	2	42	9	N	38	40	1			7
12	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3171	2	42	9	N	38	34	1			11
01	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	2	1	3281	2	N	36	39	1			8
							40	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. (I) GAS 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	5394	X	2622	-0-	-2772	-0-	2603	2	19	9	N	17	15	1			5
09	5220	X	3035	-0-	-2185	-0-	3016	2	19	9	N	17	19	1			3
10	5394	X	2436	-0-	-2958	-0-	2318	2	118	9	N	107	86	1			24
11	4800	X	1768	-0-	-3032	-0-	1687	2	81	9	N	74	84	1			14
12	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1556	2	76	9	N	69	63	1			20
01	3131	X	2526	-0-	-605	-0-	6	1	2404	2	N	105	102	1			23
							116	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	67	-0-	-4552	-0-	66	2	1	9	N	1	8	1			-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4494	2	78	9	N	71	57	1			14
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	4096	2	186	9	N	169	144	1			39
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4321	2	185	9	N	168	176	1			31
12	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4312	2	191	9	N	174	155	1			50
01	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	9	1	4270	2	N	164	179	1			36
							180	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	9521	-0-	-2104	-0-	9074	2	447	9	N	406	342	1			120
09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14222	2	581	9	N	528	545	1			103
10	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	13850	2	637	9	N	579	549	1			133
11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14168	2	806	9	N	733	730	1			136
12	15035	X	14962	-0-	-73	-0-	14127	2	835	9	N	759	675	1			220
01	15035	X	14635	-0-	-400	-0-	40	1	13812	2	N	712	778	1			156
							783	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4311	X	-0-	-0-	-4311	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1423	2	33	9	N	30	23	1			7
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	2	31	9	N	28	30	1			5
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1435	2	32	9	N	29	26	1			8
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	2	1	1476	2	N	29	31	1			6
							32	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	4960	X	2640	-0-	-2320	-0-	2513	2	127	9	N	115	102	1			34
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4745	2	197	9	N	179	178	1			35
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5043	2	328	9	N	298	265	1			68
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4878	2	299	9	N	272	290	1			50
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4907	2	312	9	N	284	252	1			82
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	13	1	4219	2	N	235	267	1			51
							259	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	5	1			-0-
09	2010	N	693	-0-	-1317	-0-	672	2	21	9	N	19	15	1			4
10	930	N	87	-0-	-843	-0-	84	2	3	9	N	3	6	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	94	2	3	9	N	3	2	1			1
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

08	5735	X	3087	-0-	-2648	-0-	3009	2	78	9	N	71	59	1			21
09	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5338	2	113	9	N	103	104	1			20
10	5735	X	5176	-0-	-559	-0-	5033	2	143	9	N	130	120	1			30
11	5490	X	4939	-0-	-551	-0-	4810	2	129	9	N	117	125	1			22
12	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	4635	2	129	9	N	117	105	1			34
01	5239	X	4332	-0-	-907	-0-	6	1	4215	2	N	101	113	1			22
							111	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

08	11160	X	7304	-0-	-3856	-0-	7219	2	85	9	N	77	63	1			23
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13595	2	133	9	N	121	120	1			24
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11373	2	72	9	N	65	74	1			15
11	10800	X	10786	-0-	-14	-0-	10721	2	65	9	N	59	63	1			11
12	11873	X	8876	-0-	-2997	-0-	8822	2	54	9	N	49	46	1			14
01	11873	X	7683	-0-	-4190	-0-	2	1	7636	2	N	41	46	1			9
							45	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1274	2	31	9	N	28	25	1			8
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2756	2	56	9	N	51	49	1			10
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2363	2	53	9	N	48	47	1			11
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42	45	1			8
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2350	2	52	9	N	47	41	1			14
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	3	1	2500	2	N	47	51	1			10
							52	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

08	3255	X	1793	-0-	-1462	-0-	1756	2	37	9	N	34	30	1			10
09	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3088	2	57	9	N	52	52	1			10
10	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	2839	2	100	9	N	91	80	1			21
11	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	2719	2	90	9	N	82	88	1			15
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	N	86	76	1			25
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	4	1	2570	2	N	77	85	1			17
							85	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	115	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	X	17	-0-	-603	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	56	1	599	2	Y	23	16	1			9
							25	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	127	1	616	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	115	1	692	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	50	1	400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	72	1	563	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	110	1	464	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
08	2201	N	1588	-0-	-613	-0-	136	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	308	1	1845	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	137	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	283	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	455	1	1914	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	2924	-0-	-3958	-0-	243	1	2605	2	Y	69	58	1			28
							76	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1274	1	6192	2	Y	152	139	1			41
							167	9									
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1312	1	7906	2	Y	177	181	1			37
							195	9									
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	656	1	5313	2	Y	197	199	1			35
							217	9									
12	T. A.		5998	-0-	5998	5998	654	1	5175	2	Y	154	164	1			25
							169	9									
01	T. A.		5516	-0-	5516	11514	1037	1	4363	2	Y	105	111	1			19
							116	9									

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
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	21	1	223	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	16	1	68	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	703	2	Y	68	56	1			12
							75	9									
12	T. A.		437	-0-	437	437	45	1	362	2	Y	27	35	1			4
							30	9									
01	T. A.		357	-0-	357	794	65	1	273	2	Y	17	19	1			3
							19	9									

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
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	61	-0-	-3225	-0-	5	1	53	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
09	3180	X	18	-0-	-3162	-0-	3	1	14	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3286	X	3	-0-	-3283	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	860	-0-	-2320	-0-	87	1	711	2	Y	56	46	1			10
							62	9									
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	165	1	1320	2	Y	83	80	1			13
							91	9									
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	294	1	1238	2	Y	65	66	1			12
							72	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

08	6727	X	5278	-0-	-1449	-0-	5191	2	87	9	N	79	64	1			23
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6228	2	87	9	N	79	87	1			15
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6395	2	106	9	N	96	89	1			22
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5568	2	86	9	N	78	86	1			14
12	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5701	2	92	9	N	84	74	1			24
01	6541	X	5286	-0-	-1255	-0-	4	1	5203	2	N	72	80	1			16
							79	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	2	1			-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3952	2	43	9	N	39	31	1			8
10	1488	X	942	-0-	-546	-0-	931	2	11	9	N	10	16	1			2
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	N	18	17	1			3
12	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	14	1			4
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1	1	2219	2	N	23	22	1			5
							25	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

08	23405	X	12777	-0-	-10628	-0-	5	1	12340	2	N	393	332	1			116
							432	9									
09	22650	X	17534	-0-	-5116	-0-	17038	2	496	9	N	451	479	1			88
10	21421	X	12659	-0-	-8762	-0-	45	1	12456	2	N	144	199	1			33
							158	9									
11	20730	X	11584	-0-	-9146	-0-	11448	2	136	9	N	124	134	1			23
12	18104	X	9134	-0-	-8970	-0-	9023	2	111	9	N	101	95	1			29
01	18104	X	8626	-0-	-9478	-0-	5	1	8521	2	N	91	100	1			20
							100	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

08	50220	X	15728	-0-	-34492	-0-	14912	2	816	9	N	742	705	1			218
09	48600	X	28153	-0-	-20447	-0-	74	1	26868	2	N	1101	1104	1			215
							1211	9									
10	50189	X	17204	-0-	-32985	-0-	47	1	16748	2	N	372	502	1			85
							409	9									
11	43410	X	27942	-0-	-15468	-0-	27315	2	627	9	N	570	550	1			105
12	41224	X	41224	-0-	-0-	-0-	40263	2	961	9	N	874	726	1			253
*01	31229	X	31229	-0-	-0-	-0-	35	1	30504	2	N	627	743	1			137
							690	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 10481 - 10920

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	192 67	1 9	1355	3	Y	61	61	1			13
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	189 57	1 9	1281	3	Y	52	54	1			11
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	224 77	1 9	1670	3	Y	70	67	1			14
11	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	135 64	1 9	998	3	Y	58	59	1			13
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99 1033	1 9	622	3	Y	939	833	1			119
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					119

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	Y	1					2
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	520	3	13	9	Y	12	9	1			5
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					6
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	533	3	2	9	Y	2					8
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					9
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	873	3	Y	63	62	1			11
							69	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	114	1	777	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	136	1	1015	3	Y	70	68	1			11
							77	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	115	1	856	3	Y	83	80	1			14
							91	9									
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	542	3	Y	22	33	1			3
							24	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		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

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	696	3	Y	-0-			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	8	1	61	3	Y	2	2 1		-0-
							2	9							
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	2	2 1		-0-
							2	9							
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-			-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3299	-0-	199	2161	402	1	2824	3	Y	66	70	1			13
							73	9									
09	3000	N	2837	-0-	-163	1998	353	1	2393	3	Y	83	82	1			14
							91	9									
10	4299	X	2301	-0-	-1998	-0-	259	1	1926	3	Y	105	101	1			18
							116	9									
11	3000	X	2143	-0-	-857	-0-	238	1	1767	3	Y	125	120	1			23
							138	9									
12	3534	X	2111	-0-	-1423	-0-	285	1	1790	3	Y	33	49	1			7
							36	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	551	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	775	N	269	-0-	-506	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	227	-0-	-403	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 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
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	203	1	1424	3	Y	67	66	1			13
							74	9									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	229	1	1553	3	Y	78	77	1			14
							86	9									
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	273	1	2030	3	Y	105	101	1			18
							116	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	230	1	1712	3	Y	125	120	1			23
							138	9									
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	278	1	1749	3	Y	81	92	1			12
							89	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96	1	678	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	647	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	846	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	96	1	713	3	Y	42	40	1			10
							46	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	116	1	729	3	Y	27	31	1			6
							30	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

08	248	N	112	-0-	-136	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	50	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	364	3	Y	49	48	1			9
							54	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	10	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	191	1	1341	3	Y	36	37	1			7
							40	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	176	1	1193	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	271	1	2015	3	Y	60	56	1			10
							66	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	272	1	2025	3	Y	125	113	1			22
							138	9									
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	208	1	1312	3	Y	81	91	1			12
							89	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	30	1	211	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	30	1	209	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	28	1	211	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	374	1	2623	3	Y	63	67	1			16
							69	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	352	1	2383	3	Y	55	58	1			13
							61	9									
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	404	1	3001	3	Y	70	68	1			15
							77	9									
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	331	1	2462	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	410	1	2577	3	Y	54	61	1			11
							59	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	135	1	948	3	Y	55	56	1			11
							61	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	111	1	752	3	Y	28	33	1			6
							31	9									
10	1550	N	772	-0-	-778	-0-	87	1	653	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
11	1110	N	784	-0-	-326	-0-	87	1	651	3	Y	42	39	1			8
							46	9									
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	337	3	Y	27	30	1			5
							30	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	379	1	2666	3	Y	71	78	1			15
							78	9									
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	354	1	2395	3	Y	83	83	1			15
							91	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	403	1	3003	3	Y	92	91	1			16
							101	9									
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	326	1	2420	3	Y	83	83	1			16
							91	9									
12	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	321	1	2023	3	Y	54	62	1			8
							59	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	219	1	1536	3	Y	40	43	1			9
							44	9									
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	183	1	1244	3	Y	55	54	1			10
							61	9									
10	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	229	1	1704	3	Y	70	68	1			12
							77	9									
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	195	1	1453	3	Y	83	80	1			15
							91	9									
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	213	1	1338	3	Y	54	61	1			8
							59	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	362	1	2541	3	Y	138	134	1			26
							152	9									
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	341	1	2316	3	Y	78	88	1			16
							86	9									
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	486	1	3615	3	Y	105	102	1			19
							116	9									
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	415	1	3088	3	Y	125	120	1			24
							138	9									
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	468	1	2944	3	Y	81	92	1			13
							89	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	2591	N	2125	-0-	-466	-0-	251	1	1769	3	Y	95	97	1			18
							105	9									
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	214	1	1445	3	Y	83	86	1			15
							91	9									
10	2325	X	2000	-0-	-325	-0-	223	1	1661	3	Y	105	102	1			18
							116	9									
11	2250	X	1710	-0-	-540	-0-	186	1	1386	3	Y	125	120	1			23
							138	9									
12	2108	X	1391	-0-	-717	-0-	179	1	1123	3	Y	81	92	1			12
							89	9									
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

08	3100 X	2212	-0-	-888	-0-	240	1	1972	3	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2470	-0-	-530	-0-	262	1	2208	3	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2994	-0-	-75	-0-	319	1	2675	3	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2453	-0-	-517	-0-	274	1	2179	3	Y	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	289	1	2311	3	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	325	1	2627	3	Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	1740	-0-	-2160	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1161	-0-	-2590	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	926	-0-	-2608	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	1322	-0-	-418	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2620					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	1566	-0-	1566	13786	134	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	13850	X	64	-0-	-13786	-0-	8	1	56	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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	3	3	9	N	3					12
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1559	3	39	9	N	35	30	1			17
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1612	3	3	9	N	3					20
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	3	6	9	N	5					25
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	N	3					28
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					28

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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1					3
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	468	3	11	9	Y	10	9	1			4
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	484	3	1	9	Y	1					5
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					6
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					7
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					2
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	312	3	8	9	Y	7	6	1			3
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					3
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1					4
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					5
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	Y	2					6
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	954	3	22	9	Y	20	17	1			9
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1012	3	1	9	Y	1					10
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2					12
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					14
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1649	3	3	9	Y	3					11
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1559	3	26	9	Y	24	23	1			12
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	Y	2					14
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	3	4	9	Y	4					18
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3					21
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					21

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1	9	N	1					1
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260	3	7	9	N	6	5	1			2
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					2
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	267	3	1	9	N	1					3
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					3
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

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
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1	9	Y	1					3
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					4
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	267	3	1	9	Y	1					5
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					11
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	3	29	9	Y	26	23	1			14
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1209	3	2	9	Y	2					16
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	3	4	9	Y	4					20
*12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	3	2	9	Y	2					22
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	2635	X	1581	-0-	-1054	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	552	-0-	-2508	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	30	-0-	-3132	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	22	-0-	-2348	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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

08	8866	X	5937	-0-	-2929	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	4748	-0-	-3412	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6396	-0-	-827	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6665	X	140	-0-	-6525	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	3441	#	2143	-0-	-1298	-0-	178 327	1 9	1638	3	N	297	147	1			263
09	3330	#	1985	-0-	-1345	-0-	182 282	1 9	1521	3	N	256	340	1			179
10	2864		2864	-0-	-0-	-0-	242 451	1 9	2171	3	N	410	319	1			270
11	2915		2915	-0-	-0-	-0-	199 397	1 9	2319	3	N	361	495	1			136
12	2306		2306	-0-	-0-	-0-	176 285	1 9	1845	3	N	259	165	1			230
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	160 241	1 9	1578	3	N	219	324	1			125

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3844		3569	-0-	-275	-0-	86 167	1 9	3316	2	Y	152	121	1			72
09	3720		3606	-0-	-114	-0-	87 132	1 9	3387	2	Y	120	161	1			31
10	4061		4019	-0-	-42	-0-	112 147	1 9	3760	2	Y	134	123	1			42
11	3930		3799	-0-	-131	-0-	61 201	1 9	3537	2	Y	183	164	1			61
12	4061		3664	-0-	-397	-0-	326 162	1 9	3176	2	Y	147	166	1			42
*01	4153		4153	-0-	-0-	-0-	411 188	1 9	3554	2	Y	171	186	1			27

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	82	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	80	1	1507	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4374	-0-	-1702	-0-	232	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5799	-0-	-561	-0-	284	1	5515	2	Y	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	318	1	6182	2	Y	-0-					-0-
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	309	1	6174	2	Y	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	310	1	5878	2	Y	-0-					-0-
*01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	370	1	6958	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	12489	-0-	-3073	-0-	656	1	11704	2	Y	117	124	1			160
							129	9									
09	14580	X	13706	-0-	-874	-0-	670	1	13010	2	Y	24	75	1			109
							26	9									
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	662	1	12885	2	Y	152	116	1			145
							167	9									
11	13140	X	12562	-0-	-578	-0-	591	1	11808	2	Y	148	149	1			144
							163	9									
12	13578	X	12909	-0-	-669	-0-	639	1	12109	2	Y	146	135	1			155
							161	9									
01	13578	X	13425	-0-	-153	-0-	668	1	12547	2	Y	191	187	1			159
							210	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	31961	X	570	-0-	-31391	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	651	-0-	-4719	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	348	-0-	-192	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	194	-0-	-488	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	204	-0-	-478	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36828	X	33978	-0-	-2850	-0-	1787	1	31888	2	Y	275	291	1			379
							303	9									
09	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	1904	1	36976	2	Y	365	304	1			440
							402	9									
10	40814	X	40814	-0-	-0-	-0-	1976	1	38443	2	Y	359	355	1			444
							395	9									
11	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	1819	1	36340	2	Y	348	404	1			388
							383	9									
12	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	1971	1	37383	2	Y	356	347	1			397
							392	9									
01	38719	X	38131	-0-	-588	-0-	1901	1	35733	2	Y	452	459	1			390
							497	9									

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
08	25513	X	18561	-0-	-6952	-0-	982	1	17524	2	Y	50	52	1			68
							55	9									
09	24690	X	18363	-0-	-6327	-0-	896	1	17394	2	Y	66	55	1			79
							73	9									
10	22506	X	16687	-0-	-5819	-0-	812	1	15803	2	Y	65	64	1			80
							72	9									
11	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	1037	1	20726	2	Y	63	73	1			70
							69	9									
12	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	973	1	18452	2	Y	65	63	1			72
							72	9									
*01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	997	1	18733	2	Y	82	83	1			71
							90	9									

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
08	10106	X	8436	-0-	-1670	-0-	436	1	7771	2	Y	208	221	1			289
							229	9									
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	449	1	8724	2	Y	277	231	1			335
							305	9									
10	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	474	1	9220	2	Y	264	265	1			334
							290	9									
11	8790	X	7269	-0-	-1521	-0-	333	1	6646	2	Y	264	304	1			294
							290	9									
12	9083	X	7216	-0-	-1867	-0-	347	1	6582	2	Y	261	258	1			297
							287	9									
*01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	449	1	8447	2	Y	343	345	1			295
							377	9									

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
08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	556	1	9910	2	Y	43	44	1			57
							47	9									
09	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	522	1	10128	2	Y	57	47	1			67
							63	9									
10	13950	X	10688	-0-	-3262	-0-	520	1	10106	2	Y	56	55	1			68
							62	9									
11	13500	X	9478	-0-	-4022	-0-	449	1	8970	2	Y	54	63	1			59
							59	9									
12	13950	X	9917	-0-	-4033	-0-	494	1	9361	2	Y	56	54	1			61
							62	9									
01	11067	X	9744	-0-	-1323	-0-	488	1	9179	2	Y	70	72	1			59
							77	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

08	20832	X	917	-0-	-19915	-0-	45	1	795	2	Y	70	129	1			170
							77	9									
09	20160	X	12524	-0-	-7636	-0-	603	1	11698	2	Y	203	152	1			221
							223	9									
10	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1059	1	20609	2	Y	206	189	1			238
							227	9									
11	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	960	1	19185	2	Y	200	222	1			216
							220	9									
12	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	1003	1	19026	2	Y	205	195	1			226
							226	9									
*01	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	915	1	17190	2	Y	260	261	1			225
							286	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

08	13051	X	11491	-0-	-1560	-0-	289	1	11070	2	Y	120	96	1			57
							132	9									
09	12630	X	11993	-0-	-637	-0-	298	1	11586	2	Y	99	131	1			25
							109	9									
10	12958	X	12879	-0-	-79	-0-	368	1	12393	2	Y	107	99	1			33
							118	9									
11	13380	X	11920	-0-	-1460	-0-	199	1	11561	2	Y	145	130	1			48
							160	9									
12	13826	X	12817	-0-	-1009	-0-	1181	1	11506	2	Y	118	132	1			34
							130	9									
*01	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1365	1	11816	2	Y	135	148	1			21
							149	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

08	5518	X	2048	-0-	-3470	-0-	50	1	1929	2	Y	63	51	1			30
							69	9									
09	5820	X	4653	-0-	-1167	-0-	115	1	4480	2	Y	53	69	1			14
							58	9									
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	198	1	6655	2	Y	57	53	1			18
							63	9									
11	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	107	1	6216	2	Y	78	70	1			26
							86	9									
12	6758	X	4538	-0-	-2220	-0-	416	1	4053	2	Y	63	71	1			18
							69	9									
01	6758	X	1720	-0-	-5038	-0-	170	1	1470	2	Y	73	80	1			11
							80	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	4067	-0-	-8581	-0-	101	1	3863	2	Y	94	75	1			44
							103	9									
09	9750	X	2293	-0-	-7457	-0-	55	1	2153	2	Y	77	101	1			20
							85	9									
10	8494	X	5897	-0-	-2597	-0-	168	1	5638	2	Y	83	77	1			26
							91	9									
11	8220	X	5815	-0-	-2405	-0-	96	1	5596	2	Y	112	101	1			37
							123	9									
12	8494	X	7019	-0-	-1475	-0-	644	1	6275	2	Y	91	102	1			26
							100	9									
*01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	697	1	6033	2	Y	105	115	1			16
							116	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	185	1	7097	2	Y	148	118	1			70
							163	9									
09	6660	X	2857	-0-	-3803	-0-	68	1	2656	2	Y	121	160	1			31
							133	9									
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	249	1	8366	2	Y	131	121	1			41
							144	9									
11	8340	X	7808	-0-	-532	-0-	129	1	7484	2	Y	177	159	1			59
							195	9									
12	8618	X	6618	-0-	-2000	-0-	601	1	5859	2	Y	144	162	1			41
							158	9									
01	8618	X	6498	-0-	-2120	-0-	654	1	5660	2	Y	167	182	1			26
							184	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

08	24862	X	19467	-0-	-5395	-0-	490	1	18810	2	Y	152	121	1			72
							167	9									
09	23040	X	21538	-0-	-1502	-0-	537	1	20865	2	Y	124	164	1			32
							136	9									
10	23188	X	22751	-0-	-437	-0-	652	1	21952	2	Y	134	124	1			42
							147	9									
11	22440	X	20492	-0-	-1948	-0-	343	1	19948	2	Y	183	164	1			61
							201	9									
12	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	2164	1	21084	2	Y	147	166	1			42
							162	9									
01	22754	X	22267	-0-	-487	-0-	2286	1	19793	2	Y	171	186	1			27
							188	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2016 - PLUGGED 12/10/16

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	85	1	3255	2	Y	327	259	1			154
							360	9									
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	Y	267	353	1			68
							294	9									
10	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	78	1	2631	2	Y	290	268	1			90
							319	9									
11	3570	X	2270	-0-	-1300	-0-	31	1	1808	2	Y	392	352	1			130
							431	9									
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	361	1	3518	2	Y	318	357	1			91
							350	9									
*01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	440	1	3808	2	Y	368	402	1			57
							405	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

08	21700	X	17946	-0-	-3754	-0-	450	1	17256	2	Y	218	174	1			103
							240	9									
09	20670	X	19293	-0-	-1377	-0-	479	1	18617	2	Y	179	236	1			46
							197	9									
10	21018	X	20914	-0-	-104	-0-	598	1	20104	2	Y	193	179	1			60
							212	9									
11	20850	X	19459	-0-	-1391	-0-	324	1	18847	2	Y	262	235	1			87
							288	9									
12	21545	X	20534	-0-	-1011	-0-	1890	1	18411	2	Y	212	238	1			61
							233	9									
*01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	2150	1	18616	2	Y	245	268	1			38
							270	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

08	8680	X	2417	-0-	-6263	-0-	61	1	2356	2	Y	-0-	20	1			4
09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	211	1	8180	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	260	1	8755	2	Y	-0-					-0-
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	143	1	8289	2	Y	-0-					-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	885	1	8619	2	Y	-0-					-0-
*01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	996	1	8619	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2016 - PLUGGED 12/18/16

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2016 - PLUGGED 12/10/16

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5270		4619	-0-	-651	938	251	1	4249	2	Y	108	87	1			51
							119	9									
09	5100		4798	-0-	-302	636	264	1	4435	2	Y	90	118	1			23
							99	9									
10	5549		5173	-0-	-376	260	297	1	4770	2	Y	96	89	1			30
							106	9									
11	5370		4965	-0-	-405	-0-	612	1	4210	2	Y	130	117	1			43
							143	9									
12	5549		5497	-0-	-52	-0-	899	1	4481	2	Y	106	119	1			30
							117	9									
*01	5465	R	5465	-0-	-0-	-0-	1049	1	4281	2	Y	123	134	1			19
							135	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
08	7750	N	7254	-0-	-496	B 1556	385	1	6869	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1556																	
09	5562	N	4006	-0-	-1556	B -0-	196	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	4402	N	3879	-0-	-523	B -0-	190	1	3689	2	Y	-0-					-0-
11	5220	N	3710	-0-	-1510	B -0-	177	1	3533	2	Y	-0-					-0-
12	4154	N	3524	-0-	-630	B -0-	177	1	3347	2	Y	-0-					-0-
01	3875	N	3551	-0-	-324	B -0-	179	1	3372	2	Y	-0-					-0-

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
08	12307		11750	-0-	-557	B 131567	619	1	11042	2	Y	81	87	1			111
							89	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 131567																	
09	11910		10126	-0-	-1784	B 129783	490	1	9513	2	Y	112	92	1			131
							123	9									
10	10571		9914	-0-	-657	B 129126	479	1	9313	2	Y	111	108	1			134
							122	9									
11	10230		9504	-0-	-726	B 128400	447	1	8939	2	Y	107	124	1			117
							118	9									
12	10571		8710	-0-	-1861	B 126539	430	1	8159	2	Y	110	106	1			121
							121	9									
01	10571		8758	-0-	-1813	B 124726	435	1	8170	2	Y	139	141	1			119
							153	9									

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
08	682	N	594	-0-	-88	B -0-	31	1	557	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	563	-0-	-97	B -0-	27	1	528	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	B -0-	32	1	616	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	B -0-	27	1	538	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
12	589	N	536	-0-	-53	B -0-	26	1	502	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	651	N	500	-0-	-151	B -0-	25	1	465	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. 3460 - 3465

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1674 #	1309	-0-	-365	-0-	60	1	1249	2	N	-0-					1
09	1620 #	1284	-0-	-336	-0-	65	1	1219	2	N	-0-					1
10	1674 #	959	-0-	-715	-0-	60	1	899	2	N	-0-					1
11	1590 #	1320	-0-	-270	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					1
12	1643 #	1088	-0-	-555	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					1
01	1333 #	1290	-0-	-43	-0-	65	1	1225	2	N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. 5046 - 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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	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

08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

08	837	N	734	-0-	-103	-0-	680	2	54	9	Y	49	44	1			64
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	595	2	52	9	Y	47	48	1			63
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	762	2	81	9	Y	74	47	1			90
11	720	N	558	-0-	-162	-0-	525	2	33	9	Y	30	56	1			64
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-	45	1			19
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-	11	1			8

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

08	992	N	833	-0-	-159	-0-	779	2	54	9	Y	49	44	1			64
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	528	2	52	9	Y	47	48	1			63
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	369	2	81	9	Y	74	47	1			90
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	717	2	33	9	Y	30	56	1			64
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-	45	1			19
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	310	2	39	9	Y	35	26	1			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1364	N	172	-0-	-1192	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	8	1	771	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					60
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					60
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					60
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					60
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					60
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					60

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					6
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					6
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			Y	-0-					6
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					3
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					3
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	2			Y	-0-					3
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

08	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					2
09	480	X	356	-0-	-124	-0-	356	2			Y	-0-					2
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					2
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					2
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

08	465	X	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					4
09	450	X	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					4
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					4
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

08	1085	X	837	-0-	-248	-0-	837	2			Y	-0-					9
09	930	X	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					9
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					9
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					9
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					9
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					3
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					3
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					3
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			Y	-0-					3
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	7	-0-	-520	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	6	-0-	-614	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					1
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					1
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					1
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	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
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					1
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					1
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					1
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	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
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					1
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					1
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			Y	-0-					1
12	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-					1
01	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					4
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			Y	-0-					4
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	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
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					3
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					3
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		228	-0-	228	342	228	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		262	-0-	262	604	262	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		189	-0-	189	793	189	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
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					3
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					3
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
11	330	X	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-					3
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					3
01	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
08	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	2			Y	-0-					134
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	746	2			Y	-0-					134
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					134
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					134
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					134
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					11
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					11
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					11
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					11
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

08	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

08	279	X	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					3
09	270	X	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					3
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

08	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					2
09	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			Y	-0-					2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					2
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
01	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
10	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					1
11	T. A.		65	-0-	65	146	65	2			Y	-0-					1
12	T. A.		57	-0-	57	203	57	2			Y	-0-					1
01	T. A.		63	-0-	63	266	63	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					3
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-					3
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					3
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					3
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					3
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	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
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					1
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					1
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			Y	-0-					1
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					1
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					1
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-					2
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					2
10	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-					2
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-					2
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			Y	-0-					2
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					4
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					4
10	T. A.		374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					4
11	T. A.		245	-0-	245	619	245	2			Y	-0-					4
12	T. A.		311	-0-	311	930	311	2			Y	-0-					4
01	T. A.		246	-0-	246	1176	246	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		202	-0-	202	479	202	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		187	-0-	187	666	187	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		179	-0-	179	845	179	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					1
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					11
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					11
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					11
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			Y	-0-					11
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					11
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					13
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					13
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					13
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					13
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	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
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					1
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					1
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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
08	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			Y	-0-					34
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-					34
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					34
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					34
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					34
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		902	-0-	902	1594	902	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		756	-0-	756	2350	756	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
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			Y	-0-					3
09	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					3
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					3
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					3
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			Y	-0-					1
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					1
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					1
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					1
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					1
10	558	X	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					1
11	420	X	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-					1
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					48
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					48
10	372	X	233	-0-	-139	-0-	233	2			Y	-0-					48
11	360	X	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					48
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48
01	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	372	X	337	-0-	-35	-0-	72	1	265	3	Y	-0-					1
09	360	X	334	-0-	-26	-0-	86	1	248	3	Y	-0-					1
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	-0-					1
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					1
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					1
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	86	1	250	3	Y	-0-					1

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
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	248	1	904	3	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	251	1	719	3	N	-0-					-0-
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	191	1	708	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	667	-0-	-443	-0-	116	1	551	3	N	-0-					-0-
12	992	N	479	-0-	-513	-0-	101	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	506	-0-	-393	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	17	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	222	1	808	3	N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	739	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	239	1	887	3	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	183	1	863	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	193	1	728	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	257	1	751	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					1
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	Y	-0-					1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	Y	-0-					1
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					1
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					1
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	25	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	Y	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	392	-0-	-414	-0-	84	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	389	-0-	-271	-0-	101	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	100	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	113	1	426	3	Y	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	202	1	591	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

08	651	N	591	-0-	-60	-0-	127	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	148	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	126	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	98	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	113	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	136	1	397	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	43	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	17	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

08	434	N	336	-0-	-98	-0-	72	1	264	3	Y	-0-					11
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	93	1	266	3	Y	-0-					11
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	83	1	307	3	Y	-0-					11
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	72	1	338	3	Y	-0-					11
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	3	Y	-0-					11
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	Y	-0-					1
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					1
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

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	1922	X	1235	-0-	-687	-0-	266	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1170	-0-	-660	-0-	303	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	258	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	234	1	1106	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	218	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	874	-0-	-335	-0-	222	1	652	3	Y	-0-					-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
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	119	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	139	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	89	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	113	1	426	3	Y	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	409	3	Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, 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
08	93	X	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	102	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	128	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	77	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	98	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	120	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	37	1	133	3	N	19					42
							21	9									
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	4	1	13	3	N	5					47
							6	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	3	N	-0-					47
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	27	1	128	3	N	21					68
							23	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-					68
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	5	1	15	3	N	-0-					68
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	68	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	92	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	63	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	77	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	279	-0-	-31	-0-	60	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	39	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	76	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	57	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

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
08	930	X	904	-0-	-26	-0-	194	1	710	3	Y	-0-					6
09	900	X	782	-0-	-118	-0-	202	1	580	3	Y	-0-					6
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	164	1	611	3	Y	-0-					6
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	123	1	580	3	Y	-0-					6
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	152	1	574	3	Y	-0-					6
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	179	1	526	3	Y	-0-					6

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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	73	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	48	1	446	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	338	1	1314	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	908	-0-	-802	-0-	131	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	918	-0-	-694	-0-	95	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	908	-0-	-682	-0-	88	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	93	1	815	3	Y	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	Y	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	69	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	59	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	53	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	31	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 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
08	899	X	868	-0-	-31	-0-	178	1	690	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	488	-0-	-382	-0-	71	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	505	-0-	-828	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	959	-0-	-331	-0-	93	1	866	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	824	-0-	-509	-0-	85	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	739	-0-	-129	-0-	82	1	657	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	19	1	70	3	N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	21	1	61	3	N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	22	1	83	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	19	1	57	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	214	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	188	3	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	50	1	188	3	N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	36	1	171	3	N	-0-					-0-
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	24	1	88	3	N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	30	1	86	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	75	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	145	-0-	-227	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	64	1	240	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	49	1	233	3	N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	50	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	33	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	174	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	50	1	181	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	52	1	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	46	1	169	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	N	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	817	-0-	-330	-0-	176	1	641	3	Y	-0-					12
09	1110	X	783	-0-	-327	-0-	203	1	580	3	Y	-0-					12
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	187	1	696	3	Y	-0-					12
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	148	1	698	3	Y	-0-					12
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	161	1	604	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	219	1	641	3	Y	-0-					12

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
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	52	1	189	3	Y	-0-					1
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	57	1	165	3	Y	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					1
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					1
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	47	1	136	3	Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	125	1	357	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	37					37
							41	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	31					68
							34	9									
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	N	5	72	1	1	8	-0-
							6	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

08	155	N	132	-0-	-23	-0-	27	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

08	589	N	429	-0-	-160	-0-	92	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	378	-0-	-402	-0-	98	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	139	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	84	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	104	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	117	1	344	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 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
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-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
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	24	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					-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
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		304	-0-	304	304	64	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		214	-0-	214	518	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		208	-0-	208	726	44	1	164	3	Y	-0-					-0-
*01	936	X	210	-0-	-726	-0-	53	1	157	3	Y	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	70	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	59	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	49	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	174	-0-	-126	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	20	1	77	3	Y	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	168	1	490	3	Y	-0-					-0-

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
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	78	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	81	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	99	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	806	X	759	-0-	-47	-0-	163	1	596	3	Y	-0-					29
*09	750	X	398	-0-	-352	-0-	103	1	294	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
*10	465	N	164	-0-	-301	-0-	35	1	128	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	132	1	623	3	Y	7	1	8			35
							8	9									
*12	403	N	367	-0-	-36	-0-	71	1	268	3	Y	25	49	1	1	8	10
							28	9									
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	Y	26	1	8			35
							29	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

08	744	N	563	-0-	-181	-0-	115	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	103	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	70	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	61	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	49	1	394	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					12
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					12
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					12
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					12
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					12
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

*03	806	N	683	-0-	-123	-0-	94	1	574	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	3	Y	-0-					-0-
*05	837	X	735	-0-	-102	-0-	136	1	599	3	Y	-0-					-0-
*06	810	X	675	-0-	-135	-0-	131	1	544	3	Y	-0-					-0-
*07	837	X	649	-0-	-188	-0-	90	1	559	3	Y	-0-					-0-
*08	837	X	507	-0-	-330	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					-0-
*09	810	X	660	-0-	-150	-0-	171	1	489	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	158	1	587	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	125	1	594	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	544	-0-	-138	-0-	114	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	150	1	439	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

08	899	X	746	-0-	-153	-0-	160	1	586	3	Y	-0-					6
09	870	X	742	-0-	-128	-0-	192	1	549	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	162	1	602	3	Y	2					8
							2	9									
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	114	1	540	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	165	1	623	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	205	1	602	3	Y	3					11
							3	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	307	1	1122	3	Y	1			15
							1	9							
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	391	1	1118	3	Y	2			17
							2	9							
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	292	1	1084	3	Y	1	1	8	17
							1	9							
11	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	177	1	839	3	Y	-0-			17
12	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	291	1	1098	3	Y	1	11	1	6
							1	9					1	8	
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	337	1	987	3	Y	-0-			6

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

08	1395	X	1151	-0-	-244	-0-	247	1	902	3	Y	2			17
							2	9							
09	1320	X	1116	-0-	-204	-0-	288	1	825	3	Y	3			20
							3	9							
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	281	1	1044	3	Y	-0-			20
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	212	1	1003	3	Y	-0-			20
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	244	1	919	3	Y	-0-	11	1	9
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	305	1	895	3	Y	-0-			9

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

08	1240	X	1100	-0-	-140	-0-	236	1	862	3	Y	2			18
							2	9							
09	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	305	1	873	3	Y	3			21
							3	9							
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	274	1	1020	3	Y	-0-			21
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	224	1	1059	3	Y	-0-			21
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	261	1	984	3	Y	-0-	11	1	10
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	319	1	936	3	Y	-0-			10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

08	961	X	649	-0-	-312	-0-	140	1	509	3	Y	-0-			-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	219	1	626	3	Y	-0-			-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	197	1	731	3	Y	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	133	1	628	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	173	1	652	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	201	1	588	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	465	-0-	-403	-0-	95	1	370	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	299	-0-	-541	-0-	43	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	201	-0-	-636	-0-	21	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	275	-0-	-175	-0-	27	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	74	-0-	-236	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1827	-0-	-281	-0-	374	1	1453	3	Y	-0-			-0-
09	2040	X	1856	-0-	-184	-0-	269	1	1587	3	Y	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	206	1	1773	3	Y	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	192	1	1789	3	Y	-0-			-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	201	1	1753	3	Y	-0-			-0-
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	222	1	1779	3	Y	-0-			-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
08	496	N	291	-0-	-205	-0-	60	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	29	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	21	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	134	-0-	-393	-0-	15	1	119	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	186	1	680	3	Y	-0-					7
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	232	1	666	3	Y	1					8
							1	9									
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	197	1	730	3	Y	1					9
							1	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	158	1	745	3	Y	1					10
							1	9									
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	189	1	713	3	Y	1					11
							1	9									
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	230	1	675	3	Y	2					13
							2	9									

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
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	285	1	1041	3	Y	2					12
							2	9									
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	352	1	1010	3	Y	2					14
							2	9									
10	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	280	1	1040	3	Y	2					16
							2	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	231	1	1091	3	Y	1					17
							1	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	300	1	1129	3	Y	2					19
							2	9									
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	363	1	1062	3	Y	4					23
							4	9									

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
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	203	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	149	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	104	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	105	1	915	3	Y	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	112	1	902	3	Y	-0-					-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
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-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
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-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
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	165	1	640	3	N	-0-					1
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	114	1	676	3	N	-0-					1
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	82	1	710	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	69	1	648	3	N	-0-					1
*12	806	N	669	-0-	-137	-0-	69	1	600	3	N	-0-					1
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	81	1	646	3	N	-0-					-0-

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
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	142	1	870	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	811	3	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	188	1	829	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	188	1	778	3	Y	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	351	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	412	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	349	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	188	1	887	3	Y	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	341	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	264	1	774	3	Y	-0-					-0-

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
08	10261	X	9209	-0-	-1052	-0-	816	1	8067	3	Y	296	257	1	4	8	55
							326	9									
09	9720	X	8731	-0-	-989	-0-	939	1	7514	3	Y	253	274	1	6	8	28
							278	9									
10	9858	X	9198	-0-	-660	-0-	574	1	8423	3	Y	183	179	1	2	8	30
							201	9									
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	8922	3	Y	144	153	1	2	8	19
							158	9									
12	9703	X	8222	-0-	-1481	-0-	680	1	7409	3	Y	121	117	1	2	8	21
							133	9									
01	9207	X	7331	-0-	-1876	-0-	581	1	6607	3	Y	130	120	1	6	8	25
							143	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	10720	-0-	-2331	-0-	927	1	9167	3	Y	569	523	1			110
							626	9									
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	1498	1	11980	3	Y	793	823	1			80
							872	9									
10	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	968	1	14203	3	Y	857	804	1	10	8	123
							943	9									
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	520	1	13582	3	Y	799	823	1	10	8	89
							879	9									
12	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	1132	1	12343	3	Y	818	774	1	15	8	118
							900	9									
*01	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1014	1	11537	3	Y	783	760	1			141
							861	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	1417	1	14013	3	Y	294	262	1			54
							323	9									
09	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	1591	1	12724	3	Y	223	252	1			25
							245	9									
10	11222	X	11184	-0-	-38	-0-	699	1	10262	3	Y	203	197	1	2	8	29
							223	9									
11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	466	1	12161	3	Y	227	229	1	3	8	24
							250	9									
12	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	1079	1	11758	3	Y	244	229	1	4	8	35
							268	9									
*01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	939	1	10680	3	Y	228	222	1			41
							251	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	418	-0-	-202	-0-	73	1	343	2	Y	2					61
							2	9									
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	78	1	353	2	Y	2					63
							2	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	426	2	Y	2					65
							2	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	374	2	Y	9	16	1			58
							10	9									
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	47	1	334	2	Y	10					68
							11	9									
01	496	N	272	-0-	-224	-0-	36	1	230	2	Y	5					73
							6	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	716	-0-	-245	-0-	125	1	589	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
09	1110	N	657	-0-	-453	-0-	118	1	535	2	Y	4					23
							4	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	612	2	Y	1					24
							1	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	108	1	739	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	608	2	Y	9					23
							10	9									
01	744	N	513	-0-	-231	-0-	69	1	440	2	Y	4					27
							4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	157	1	739	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
09	1140	N	663	-0-	-477	-0-	119	1	540	2	Y	4					23
							4	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	146	1	766	2	Y	1					24
							1	9									
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	109	1	746	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	69	1	493	2	Y	9					23
							10	9									
01	899	N	634	-0-	-265	-0-	86	1	544	2	Y	4					27
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	106	2	Y	2	29	1			19
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	20	1 4 9	89	2	Y	4					23
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	116	2	Y	1					24
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	251	2	Y	6	16	1			14
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	180	2	Y	9					23
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	163	2	Y	4					27

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
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	35	1 2 9	163	2	Y	2					41
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	36	1 2 9	164	2	Y	2					43
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	184	2	Y	1					44
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	286	2	Y	5	16	1			33
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	350	2	Y	8					41
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	282	2	Y	3					44

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
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	87	1 2 9	411	2	Y	2					37
09	660	N	484	-0-	-176	-0-	87	1 2 9	395	2	Y	2					39
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	498	2	Y	1					40
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1 6 9	592	2	Y	5	16	1			29
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	91	1 9 9	646	2	Y	8					37
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	564	2	Y	3					40

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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	535	2	Y	3	30	1			19
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	447	2	Y	4					23
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	441	2	Y	1					24
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	62	1 7 9	426	2	Y	6	16	1			14
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	55	1 10 9	391	2	Y	9					23
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	51	1 4 9	320	2	Y	4					27

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	2					55
							2	9									
09	390	N	200	-0-	-190	-0-	36	1	161	2	Y	3					58
							3	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	Y	2					60
							2	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	369	2	Y	8	16	1			52
							9	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	Y	10					62
							11	9									
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	5					67
							6	9									

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
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					31
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	66	1	297	2	Y	2					33
							2	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	Y	-0-					33
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	418	2	Y	2	8	1			27
							2	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	4					31
							4	9									
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	46	1	291	2	Y	15					46
							17	9									

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
08	465	N	183	-0-	-282	-0-	32	1	150	2	Y	1					40
							1	9									
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	50	1	228	2	Y	3					43
							3	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	-0-					43
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	2	Y	5	16	1			32
							6	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	426	2	Y	9					41
							10	9									
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	56	1	353	2	Y	3					44
							3	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	33	1	156	2	Y	-0-					27
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					27
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					27
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-					27
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	Y	-0-					27
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-					27

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	206	1	969	2	N	3	31	1			19
							3	9									
09	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	203	1	917	2	N	4					23
							4	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	199	1	1044	2	N	1					24
							1	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1403	2	N	6	16	1			14
							7	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	176	1	1251	2	N	9					23
							10	9									
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	199	1	1261	2	N	4					27
							4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	102	1	480	2	N	2	30	1			19
							2	9									
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	101	1	459	2	N	4					23
							4	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	576	2	N	1					24
							1	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	N	6	16	1			14
							7	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	N	9					23
							10	9									
01	682	N	589	-0-	-93	-0-	80	1	505	2	N	4					27
							4	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	191	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	80	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	251	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	544	1	850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	364	1	613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	420	1	778	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	231	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	272	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	444	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	425	1	716	2	Y	-0-					-0-
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	436	1	808	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
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	177	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	70	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	211	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	339	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	325	1	549	2	Y	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	293	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	125	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	41	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	149	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	221	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	220	1	387	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	213	1	411	2	Y	3					-0-
							3	9									

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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	136	1	436	2	Y	-0-					34
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	43	1	382	2	Y	-0-					34
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					34
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	Y	-0-					34
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	228	1	400	2	Y	-0-					34
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	244	1	472	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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	71	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	133	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	119	1	210	2	Y	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	111	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	192	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	175	1	294	2	Y	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	173	1	320	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
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	84	1	267	2	N	-0-					-0-
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	29	1	252	2	N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	111	1	264	2	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	172	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	476	-0-	-206	-0-	113	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	37	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	135	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	284	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	261	1	458	2	Y	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	236	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	2	Y	-0-					15
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	42	1	374	2	Y	-0-					15
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	143	1	339	2	Y	-0-					15
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	242	1	394	2	Y	-0-	6	1			9
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	208	1	367	2	Y	-0-					9
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	192	1	370	2	Y	-0-					9

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	Y	-0-					13
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					13
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	111	1	264	2	Y	-0-					13
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	200	1	325	2	Y	-0-	5	1			8
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	133	1	235	2	Y	-0-					8
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	124	1	241	2	Y	-0-					8

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	43	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	146	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	257	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	234	1	395	2	Y	-0-					-0-
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	113	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	201	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	311	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	287	1	484	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	280	1	518	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	241	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	92	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	276	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	403	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	376	1	634	2	Y	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	396	1	734	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	53	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	167	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	280	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	251	1	423	2	Y	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	201	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-		-0-	-0-	118	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-		-30	-0-	48	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-		-0-	-0-	178	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-		-0-	-0-	276	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-		-0-	-0-	264	1	448	2	Y	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-		-0-	-0-	241	1	448	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-		-20	-0-	91	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-		-33	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-		-29	-0-	111	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-		-0-	-0-	205	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-		-0-	-0-	189	1	333	2	Y	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-		-0-	-0-	195	1	378	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-		-0-	-0-	125	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-		-47	-0-	53	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-		-40	-0-	151	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-		-0-	-0-	282	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-		-0-	-0-	264	1	446	2	Y	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-		-0-	-0-	277	1	515	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	197	-0-		-20	-0-	47	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-		-32	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-		-0-	-0-	60	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-		-0-	-0-	112	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-		-0-	-0-	99	1	174	2	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-		-0-	-0-	93	1	181	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-		-0-	-0-	187	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	611	-0-		-109	-0-	75	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	694	-0-		-81	-0-	215	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-		-0-	-0-	372	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-		-0-	-0-	331	1	558	2	Y	-0-					-0-
*01	944	N	944	-0-		-0-	-0-	331	1	613	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-		-0-	-0-	109	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-		-43	-0-	35	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	120	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-		-0-	-0-	216	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-		-0-	-0-	195	1	343	2	Y	-0-					-0-
*01	800	N	800	-0-		-0-	-0-	273	1	527	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
08	709	N	709	-0-		-0-	-0-	179	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-		-0-	-0-	83	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-		-0-	-0-	233	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-		-0-	-0-	330	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-		-0-	-0-	341	1	575	2	Y	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-		-0-	-0-	334	1	619	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	129	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	172	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	245	1	412	2	Y	-0-					-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	239	1	444	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
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	187	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	288	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	268	1	453	2	Y	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	308	1	572	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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	84	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	265	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	408	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	378	1	638	2	Y	-0-					-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	381	1	706	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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	117	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	147	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	346	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	290	1	488	2	Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	275	1	511	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
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	167	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	74	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	224	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	392	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	344	1	579	2	Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	348	1	644	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	220	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	258	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	243	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	238	1	418	2	Y	-0-					-0-
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	239	1	461	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	66	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	321	-0-	-249	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	198	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	178	1	314	2	Y	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	178	1	343	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 #: 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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	40	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	151	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	227	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	212	1	374	2	Y	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	203	1	392	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	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
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	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
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	156	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	257	1	417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	243	1	426	2	Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	250	1	484	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
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	219	1	701	2	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	709	2	N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	275	1	650	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	523	1	921	2	N	-0-					-0-
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	547	1	1058	2	N	-0-					-0-

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
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	79	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	97	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	159	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	149	1	262	2	Y	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	142	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	131	1	386	2	N	-0-					-0-
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	45	1	319	2	N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	141	1	312	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	234	1	367	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	210	1	353	2	N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	214	1	396	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	221	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	93	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	294	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	423	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	458	1	773	2	Y	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	430	1	797	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	207	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	77	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	258	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	369	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	354	1	597	2	Y	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	348	1	646	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	195	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	70	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	228	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	342	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	2	Y	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	319	1	591	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	294	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	880	-0-	-290	-0-	108	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	353	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	542	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	517	1	872	2	Y	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	560	1	1038	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	101	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	169	1	296	2	Y	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	171	1	332	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	129	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	166	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	272	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	254	1	448	2	Y	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	249	1	483	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 #: 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
08	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	311	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	933	-0-	-267	-0-	114	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	392	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	661	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	650	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	134	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	56	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	158	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	271	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	275	1	465	2	Y	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	288	1	533	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
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	299	1	884	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	117	1	839	2	N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	345	1	766	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	506	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	504	1	850	2	N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	529	1	982	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
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	149	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	264	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	274	1	463	2	Y	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	266	1	492	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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	139	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	54	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	175	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	253	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	242	1	409	2	Y	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	240	1	445	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	247	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	216	1	363	2	Y	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	212	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	93	1	299	2	Y	-0-					7
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-					7
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	113	1	267	2	Y	-0-					7
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	185	1	301	2	Y	-0-					7
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	168	1	296	2	Y	-0-					7
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	155	1	299	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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	243	1	717	2	N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	98	1	699	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	299	1	664	2	N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	464	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	412	1	695	2	N	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	455	1	843	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
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	197	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	72	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	289	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	460	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	452	1	762	2	Y	-0-					-0-
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	428	1	793	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
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	68	1	201	2	N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	93	1	207	2	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	150	1	235	2	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	126	1	212	2	N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	132	1	244	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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	249	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	94	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	314	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	477	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	482	1	812	2	Y	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	490	1	908	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
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	185	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	278	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	429	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	351	1	591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	353	1	656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	178	1	527	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	93	1	663	2	N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	275	1	610	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	399	1	625	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	301	1	508	2	N	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	367	1	680	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
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	63	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	280	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	269	1	453	2	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	250	1	465	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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	244	1	720	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	751	-0-	-269	-0-	92	1	659	2	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	311	1	691	2	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	361	1	565	2	N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	456	1	769	2	N	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	470	1	872	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
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	137	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	58	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	354	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	353	1	595	2	Y	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	354	1	657	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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	188	1	554	2	N	-0-					-0-
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	74	1	528	2	N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	230	1	511	2	N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	361	1	565	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	361	1	608	2	N	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	332	1	616	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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	231	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	77	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	237	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	376	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	421	1	709	2	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	404	1	750	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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	184	1	542	2	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	70	1	502	2	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	217	1	483	2	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	319	1	498	2	N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	309	1	520	2	N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	307	1	568	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
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	275	1	811	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	119	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	366	1	812	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	561	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	546	1	921	2	N	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	502	1	930	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	98	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	133	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	168	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	144	1	243	2	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	143	1	266	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	2	N	-0-					9
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					9
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	81	1	191	2	N	-0-					9
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	173	1	282	2	N	-0-	3	1			6
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	118	1	207	2	N	-0-					6
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	73	1	142	2	N	-0-					6

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	-0-					3
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	-0-					3
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					3
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					3
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 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
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	92	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	106	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	70	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	86	1	322	3	Y	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	98	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	58	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	72	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	85	1	247	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY 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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1620	X	188	-0-	-1432	B	-0-	8 9	1 9	171	2	N	8	10	1		3
09	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	16 31	1 9	456	2	N	28	25	1		6
10	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	34 25	1 9	830	2	N	23	22	1		7
11	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	50 37	1 9	1127	2	N	34	32	1		9
12	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	64 57	1 9	1585	2	N	52	51	1		10
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	67 58	1 9	1659	2	N	53	50	1		13

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	15779	X	9207	-0-	-6572	B	-0-	385 31	1 9	8791	2	N	28	18	1			10
09	23153	X	23153	-0-	-0-	B	-0-	796 216	1 9	22141	2	N	196	164	1			42
10	26853	X	26853	-0-	-0-	B	-0-	1035 286	1 9	25532	2	N	260	221	1			81
11	25319	X	25319	-0-	-0-	B	-0-	1066 297	1 9	23956	2	N	270	280	1			71
12	24519	X	24519	-0-	-0-	B	-0-	941 314	1 9	23264	2	N	285	303	1			53
*01	24672	X	24672	-0-	-0-	B	-0-	945 311	1 9	23416	2	N	283	267	1			69

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY 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
08	12431	X	7868	-0-	-4563 B	-0-	326	1	7432	2	N	100	96	1			35
							110	9									
09	12000	X	10497	-0-	-1503 B	-0-	363	1	10093	2	N	37	64	1			8
							41	9									
10	9393	X	9257	-0-	-136 B	-0-	359	1	8859	2	N	35	32	1			11
							39	9									
11	9090	X	7721	-0-	-1369 B	-0-	328	1	7359	2	N	31	34	1			8
							34	9									
12	9393	X	7729	-0-	-1664 B	-0-	299	1	7390	2	N	36	37	1			7
							40	9									
01	9393	X	7280	-0-	-2113 B	-0-	281	1	6964	2	N	32	31	1			8
							35	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2144	-0-	-1824 B	-0-	90	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2103	-0-	-1737 B	-0-	70	1	1937	2	N	87	68	1			19
							96	9									
10	3968	X	1850	-0-	-2118 B	-0-	69	1	1693	2	N	80	74	1			25
							88	9									
11	2550	X	1620	-0-	-930 B	-0-	65	1	1470	2	N	77	82	1			20
							85	9									
12	2170	X	330	-0-	-1840 B	-0-	12	1	299	2	N	17	34	1			3
							19	9									
01	2170	X	274	-0-	-1896 B	-0-	10	1	249	2	N	14	14	1			3
							15	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4674	-0-	-534 B	-0-	193	1	4394	2	N	79	74	1			28
							87	9									
09	5040	X	3762	-0-	-1278 B	-0-	125	1	3490	2	N	134	133	1			29
							147	9									
10	5270	X	4929	-0-	-341 B	-0-	184	1	4543	2	N	184	156	1			57
							202	9									
11	4860	X	3903	-0-	-957 B	-0-	159	1	3567	2	N	161	176	1			42
							177	9									
12	4681	X	2691	-0-	-1990 B	-0-	99	1	2459	2	N	121	140	1			23
							133	9									
01	4929	X	2732	-0-	-2197 B	-0-	101	1	2499	2	N	120	113	1			30
							132	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		45	-0-	45 B	53	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	53	N	-0-	-0-	-53 B	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39515	X	39515	-0-	-0- B	-0-	1640	1	37418	2	N	415	383	1			145
							457	9									
09	51468	X	51468	-0-	-0- B	-0-	1772	1	49275	2	N	383	446	1			82
							421	9									
10	44578	X	44578	-0-	-0- B	-0-	1721	1	42472	2	N	350	323	1			109
							385	9									
11	38250	X	36937	-0-	-1313 B	-0-	1559	1	35026	2	N	320	345	1			84
							352	9									
12	48639	X	37893	-0-	-10746 B	-0-	1458	1	36041	2	N	358	375	1			67
							394	9									
01	48639	X	37176	-0-	-11463 B	-0-	1428	1	35367	2	N	346	328	1			85
							381	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3631	-0-	-709 B	-0-	149	1	3404	2	N	71	65	1			25
							78	9									
09	4339	X	4339	-0-	-0- B	-0-	150	1	4168	2	N	19	40	1			4
							21	9									
10	4340	X	3991	-0-	-349 B	-0-	155	1	3814	2	N	20	18	1			6
							22	9									
11	3720	X	3499	-0-	-221 B	-0-	148	1	3330	2	N	19	20	1			5
							21	9									
12	4340	X	3556	-0-	-784 B	-0-	137	1	3396	2	N	21	22	1			4
							23	9									
01	4340	X	3335	-0-	-1005 B	-0-	129	1	3184	2	N	20	19	1			5
							22	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2183	-0-	-49 B	-0-	92	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	91	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	95	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2068	-0-	-32 B	-0-	88	1	1980	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2101	-0-	-162 B	-0-	82	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2122	-0-	-141 B	-0-	82	1	2040	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	1007	-0-	728 B	-8782	42	1	955	2	N	9	8	1			3
							10	9									
09	60	N	1107	-0-	1047 B	-7735	38	1	1069	2	N	-0-	3	1			-0-
10	930	N	779	-0-	-151 B	-7735	30	1	749	2	N	-0-					-0-
11	960	N	267	-0-	-693 B	-7735	11	1	256	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1941	-0-	794 B	-6941	75	1	1866	2	N	-0-					-0-
01	775	N	1110	-0-	335 B	-6606	43	1	1067	2	N	-0-					-0-

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
08	5425	X	5386	-0-	-39 B	-0-	5	1	4990	2	N	355	332	1			124
							391	9									
09	6359	X	6359	-0-	-0- B	-0-	4	1	6355	2	N	-0-	124	1			-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0- B	-0-	4	1	5909	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5170	-0-	-80 B	-0-	4	1	5166	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5094	-0-	-331 B	-0-	5	1	5089	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4784	-0-	-641 B	-0-	4	1	4780	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

08	38750	X	24148	-0-	-14602	B	-0-	22 1 75 9		24051	2	N	68	65	1			24
09	36120	X	30449	-0-	-5671	B	-0-	21 1 77 9		30351	2	N	70	79	1			15
10	T. A.		26621	-0-	26621	B	26621	20 1 70 9		26531	2	N	64	59	1			20
11	T. A.		20316	-0-	20316	B	46937	17 1 59 9		20240	2	N	54	60	1			14
12	T. A.		21068	-0-	21068	B	68005	321 1 67 9		20680	2	N	61	64	1			11
01	T. A.		20735	-0-	20735	B	88740	558 1 66 9		20111	2	N	60	56	1			15

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

08	39120	X	39120	-0-	-0-	B	-0-	909 1 328 9		37883	2	N	298	256	1			104
09	51494	X	51494	-0-	-0-	B	-0-	921 1 350 9		50223	2	N	318	354	1			68
10	47351	X	47351	-0-	-0-	B	-0-	841 1 340 9		46170	2	N	309	281	1			96
11	41139	X	41139	-0-	-0-	B	-0-	944 1 326 9		39869	2	N	296	315	1			77
12	41771	X	41771	-0-	-0-	B	-0-	1610 1 361 9		39800	2	N	328	344	1			61
01	39277	X	39085	-0-	-192	B	-0-	1504 1 332 9		37249	2	N	302	289	1			74

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1080	-0-	-1276 B	-0-	45	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1206	-0-	-1074 B	-0-	42	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1409	-0-	-885 B	-0-	55	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	59	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	58	1	1436	2	N	-0-					-0-
*01	1654	X	1654	-0-	-0- B	-0-	64	1	1590	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

08	1457	X	1092	-0-	-365 B	-0-	46	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1207	-0-	-203 B	-0-	42	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	813	-0-	-458 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	850	-0-	-200 B	-0-	36	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	172	-0-	-1068 B	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	902	-0-	-338 B	-0-	35	1	867	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

08	39029	X	32887	-0-	-6142 B	-0-	1376 120	1 9	31391	2	N	109	103	1			38
09	40795	X	40795	-0-	-0- B	-0-	1399 487	1 9	38909	2	N	443	386	1			95
10	38626	X	37105	-0-	-1521 B	-0-	1439 162	1 9	35504	2	N	147	196	1			46
11	37290	X	33619	-0-	-3671 B	-0-	1426 161	1 9	32032	2	N	146	154	1			38
12	40021	X	33806	-0-	-6215 B	-0-	1308 177	1 9	32321	2	N	161	169	1			30
01	40021	X	32657	-0-	-7364 B	-0-	1261 167	1 9	31229	2	N	152	145	1			37

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16

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

08	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	112	1	2544	2	N	65	59	1			23
							72	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	2	N	108	108	1			23
							119	9									
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	134	1	3298	2	N	106	96	1			33
							117	9									
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	126	1	2820	2	N	100	107	1			26
							110	9									
12	3751	X	2992	-0-	-759	-0-	112	1	2762	2	N	107	113	1			20
							118	9									
01	3751	X	3041	-0-	-710	-0-	113	1	2810	2	N	107	101	1			26
							118	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	828	3	N	66	341	1			62
							73	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	183	1	720	3	N	22					84
							24	9									
*10	1240	N	895	-0-	-345	-0-	190	1	698	3	N	6					90
							7	9									
*11	1020	N	701	-0-	-319	-0-	172	1	529	3	N	-0-					90
*12	961	N	518	-0-	-443	-0-	181	1	337	3	N	-0-					90
01	899	N	42	-0-	-857	-0-	8	1	26	3	N	7					97
							8	9									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	60	1	328	3	N	5					101
							6	9									
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	15					116
							17	9									
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					119
*11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					119
*12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					119
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	24	1			96

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					32
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					32
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	25	1	566	2	Y	-0-					32
11	660	N	316	-0-	-344	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					32
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	Y	-0-					32
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-					32

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
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	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
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	50	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	257	-0-	-343	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	500	-0-	-430	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	25	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	25	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	25	1	43	2	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	46	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
08	341	N	96	-0-	-245	-0-	25	1	56	2	N	14					157
							15	9									
09	240	N	73	-0-	-167	-0-	25	1	48	9	N	44					201
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	25	1	24	9	N	22	120	1			103
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	9	N	63					166
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	25	1	26	9	N	24					190
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					190

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
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
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	2876	-0-	-1309	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3162	-0-	-930	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6696	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
09	5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
10	4371 #	2482	-0-	-1889	-0-	174	1	2308	2	Y	-0-					-0-
11	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	307	1	2784	2	Y	-0-					-0-
12	5673 #	3021	-0-	-2652	-0-	266	1	2755	2	Y	-0-					-0-
01	5673 #	4538	-0-	-1135	-0-	307	1	4231	2	Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591

DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2123	-0-	-109	B	-0-	2101	2	22	9	Y	20					82
09	2070	N	1885	-0-	-185	B	-0-	1874	2	11	9	Y	10					92
10	2077	N	1326	-0-	-751	B	-0-	1326	2			Y	-0-					92
11	2040	N	1255	-0-	-785	B	-0-	1202	2	53	9	Y	48					140
12	1953	N	1942	-0-	-11	B	-0-	1895	2	47	9	Y	43					183
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2628	2	18	9	Y	16	171	0			28

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10094					Y	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10094					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10094					Y	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10094					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10094					Y	-0-					95
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10094					Y	-0-					95

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					67
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9360					Y	-0-					295
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9360					Y	-0-					295
10	14	X	14	-0-	-0-	B	-9360	14	2			Y	-0-					295
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9360					Y	-0-					295
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9360					Y	-0-					295
01	T. A.		192	-0-	192	B	-9168	192	2			Y	-0-					295

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60
11	827	X	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			Y	-0-					60
12	1994	X	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			Y	-0-					60
*01	30	X	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					60

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	5011	-0-	392 B	-7181	4937	2	74	9	Y	67					175
09	4470	X	4204	-0-	-266 B	-7181	4140	2	64	9	Y	58	170	0			63
10	5115	X	4093	-0-	-1022 B	-7181	4017	2	76	9	Y	69					132
11	4860	X	3997	-0-	-863 B	-7181	3935	2	62	9	Y	56					188
12	5022	X	2961	-0-	-2061 B	-7181	2935	2	26	9	Y	24	167	0			45
01	5022	X	2546	-0-	-2476 B	-7181	2546	2			Y	-0-					45

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	771	-0-	-159 B	-0-	760	2	11	9	Y	10					55
09	690	N	626	-0-	-64 B	-0-	626	2			Y	-0-					55
10	744	N	603	-0-	-141 B	-0-	590	2	13	9	Y	12					67
11	750	N	580	-0-	-170 B	-0-	562	2	18	9	Y	16					83
12	651	N	395	-0-	-256 B	-0-	385	2	10	9	Y	9					92
01	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	565	2	14	9	Y	13					105

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

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
08	18848		18400	-0-	-448	-0-	837	1	17213	2	N	318	184	1			171
							350	9									
09	18240		16061	-0-	-2179	-0-	796	1	14940	2	N	295	362	1			104
							325	9									
10	18445	#	16448	-0-	-1997	-0-	555	1	15552	2	N	310	369	1			45
							341	9									
11	19247		16165	-0-	-3082	-0-	520	1	15308	2	N	306	185	1			166
							337	9									
12	18445	#	17409	-0-	-1036	-0-	542	1	16500	2	N	334	374	1			126
							367	9									
01	18414	#	15782	-0-	-2632	-0-	521	1	14908	2	N	321	373	1			74
							353	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
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	3384	1	125	2	Y	285	262	1	1	7	49
							3105	3	314	9							
09	6570	X	6395	-0-	-175	-0-	3314	1	124	2	Y	289	291	1			47
							2639	3	318	9							
10	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	3036	1	130	2	Y	303	313	1	1	7	36
							2958	3	333	9							
11	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	3367	1	155	2	Y	331	321	1	1	8	45
							2513	3	364	9							
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	3574	1	169	2	Y	355	370	1	1	8	29
							2749	3	391	9							
*01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	2966	1	96	2	Y	393	370	1			52
							2806	3	432	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	902	-0-	-338	-0-	355	1	72	2	Y	162	145	1			28
							297	3	178	9							
09	900	X	352	-0-	-548	-0-	148	1	27	2	Y	64	82	1			10
							107	3	70	9							
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1117	1	145	2	Y	336	306	1			40
							1038	3	370	9							
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	278	1	86	2	Y	184	198	1	1	8	25
							171	3	202	9							
12	899	X	450	-0-	-449	-0-	182	1	44	2	Y	93	110	1			8
							122	3	102	9							
*01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2290	1	185	2	Y	754	663	1			99
							2101	3	829	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	645	1	420	2	Y	952	847	1			164
							1210	3	1047	9							
09	3870	X	2838	-0-	-1032	-0-	632	1	282	2	Y	659	715	1			108
							1199	3	725	9							
10	3782	X	2818	-0-	-964	-0-	610	1	264	2	Y	613	648	1			73
							1270	3	674	9							
11	3660	X	2638	-0-	-1022	-0-	630	1	257	2	Y	547	545	1			75
							1149	3	602	9							
12	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	596	1	234	2	Y	489	524	1			40
							1126	3	538	9							
01	3100	X	356	-0-	-2744	-0-	83	1	16	2	Y	67	98	1			9
							183	3	74	9							

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	12	1	5	3	Y	-0-					-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	3339	1	298	2	Y	676	611	1	1	7	116
							1820	3	744	9							
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	3233	1	299	2	Y	698	700	1			114
							1520	3	768	9							
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	3156	1	334	2	Y	776	797	1	1	7	92
							1481	3	854	9							
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	3157	1	348	2	Y	744	732	1	2	8	102
							1239	3	818	9							
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	3085	1	313	2	Y	653	701	1	1	8	53
							1231	3	718	9							
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	3024	1	208	2	Y	847	789	1			111
							1181	3	932	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
08	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	2754	1	624	2	Y	1415	1291	1	2	7	243
							6928	3	1557	9							
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	2639	1	558	2	Y	1304	1334	1			213
							6006	3	1434	9							
10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	2635	1	642	2	Y	1490	1524	1	2	7	177
							6205	3	1639	9							
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	2786	1	757	2	Y	1616	1567	1	5	8	221
							5688	3	1778	9							
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	2996	1	978	2	Y	2045	2097	1	2	8	167
							5970	3	2250	9							
01	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	2616	1	507	2	Y	2065	1961	1			271
							5740	3	2272	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	1081	1	145	2	Y	329	300	1			57
							940	3	362	9							
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	1105	1	142	2	Y	332	335	1			54
							829	3	365	9							
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	988	1	209	2	Y	486	482	1			58
							874	3	535	9							
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	1024	1	142	2	Y	303	319	1	1	8	41
							717	3	333	9							
12	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	943	1	131	2	Y	274	293	1			22
							683	3	301	9							
01	2573	X	1229	-0-	-1344	-0-	393	1	93	2	Y	380	352	1			50
							325	3	418	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
08	4309	X	2331	-0-	-1978	-0-	496	1	210	2	Y	477	437	1	1	7	82
							1100	3	525	9							
09	3960	X	2277	-0-	-1683	-0-	519	1	204	2	Y	476	480	1			78
							1030	3	524	9							
10	4061	X	2314	-0-	-1747	-0-	517	1	189	2	Y	438	463	1	1	7	52
							1126	3	482	9							
11	3450	X	2000	-0-	-1450	-0-	519	1	113	2	Y	242	260	1	1	8	33
							1102	3	266	9							
12	2945	X	2214	-0-	-731	-0-	568	1	130	2	Y	273	283	1	1	8	22
							1216	3	300	9							
01	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	477	1	80	2	Y	325	304	1			43
							1065	3	358	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
08	16833	X	13963	-0-	-2870	-0-	1525	1	11485	3	Y	866	819	1			186
							953	9									
09	16290	X	10954	-0-	-5336	-0-	1286	1	8927	3	Y	674	686	1			174
							741	9									
10	16833	X	11607	-0-	-5226	-0-	1303	1	9527	3	Y	706	776	1	1	7	103
							777	9									
11	15570	X	9433	-0-	-6137	-0-	1189	1	7596	3	Y	589	551	1	1	8	140
							648	9									
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	1453	1	10032	3	Y	903	860	1			183
							993	9									
*01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	1555	1	11596	3	Y	923	992	1			114
							1015	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	372	X	364	-0-	-8	-0-	76	1	288	2	N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	465	X	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	450	X	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	465	X	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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 #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	205	1	4680	2	Y	-0-					25
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	173	1	3812	2	Y	-0-					25
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	136	1	2943	2	Y	-0-					25
11	6030	X	1497	-0-	-4533	-0-	68	1	1429	2	Y	-0-					25
12	6231	X	786	-0-	-5445	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					25
01	4898	X	998	-0-	-3900	-0-	49	1	949	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	41	1	780	2	Y	-0-					-0-
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					27
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					27
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					27
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-					27
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-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 FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6748 - 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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					16
09	1020	N	390	-0-	-630	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					16
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					16
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					16
12	403	N	147	-0-	-256	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					16
01	434	N	168	-0-	-266	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					16

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
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	349	1	2455	2	Y	24	50	1			16
							26	9									
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	466	1	2686	2	Y	25	23	1			18
							28	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	591	1	3090	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	579	1	2841	2	Y	17					26
							19	9									
12	3906	X	2261	-0-	-1645	-0-	327	1	1921	2	Y	12	25	1			13
							13	9									
01	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	490	1	2706	2	Y	27	21	1			19
							30	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	2302	2	14	9	Y	13					103
09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2873	2	17	9	Y	15					118
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18	9	Y	16					134
11	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	2650	2	19	9	Y	17					151
12	3224	X	1260	-0-	-1964	-0-	1256	2	4	9	Y	4					155
01	2976	X	395	-0-	-2581	-0-	394	2	1	9	Y	1	121	1			35

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 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
08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	105	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	118	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	116	1	683	2	Y	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	Y	-0-					-0-

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
08	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1234	2	11	9	Y	10					69
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8					77
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					81
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7					88
12	1209	N	525	-0-	-684	-0-	524	2	1	9	Y	1					89
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-	69	1			20

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	6820	-0-	-2635	-0-	285	1	6485	2	N	45	141	1			71
							50	9									
09	9150	X	6432	-0-	-2718	-0-	277	1	6100	2	N	50					121
							55	9									
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	275	1	5932	2	N	47					168
							52	9									
11	8610	X	5860	-0-	-2750	-0-	265	1	5542	2	N	48	163	1			53
							53	9									
12	8153	X	5455	-0-	-2698	-0-	269	1	5118	2	N	62					115
							68	9									
*01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	400	1	7681	2	N	57					172
							63	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

08	1984	X	1210	-0-	-774	-0-	51	1	1153	2	N	5					84
							6	9									
09	1590	X	1276	-0-	-314	-0-	55	1	1215	2	N	5					89
							6	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	5					94
							6	9									
11	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	47	1	979	2	N	2					96
							2	9									
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					96
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	96	1			-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3050	-0-	-1724	-0-	126	1	2877	2	Y	43	26	1			45
							47	9									
09	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	130	1	2850	2	Y	43	52	1			36
							47	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	132	1	2843	2	Y	45	25	1			56
							50	9									
11	3210	X	1860	-0-	-1350	-0-	83	1	1742	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
12	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	137	1	2610	2	Y	37	27	1			51
							41	9									
01	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	131	1	2516	2	Y	30	49	1			32
							33	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	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

08	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	421	1	2961	2	Y	23	13	1			30
							25	9									
09	3780	X	2511	-0-	-1269	-0-	369	1	2127	2	Y	14	32	1			12
							15	9									
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	480	1	2511	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
11	3510	X	2522	-0-	-988	-0-	424	1	2081	2	Y	15					27
							17	9									
12	3410	X	2441	-0-	-969	-0-	352	1	2071	2	Y	16	7	1			36
							18	9									
01	3410	X	2028	-0-	-1382	-0-	308	1	1701	2	Y	17	36	1			17
							19	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					77
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

08	15593	X	14035	-0-	-1558	-0-	13993	2	42	9	Y	38	4	1			64
09	15090	X	13897	-0-	-1193	-0-	13868	2	29	9	Y	26					90
10	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15417	2	36	9	Y	33					123
11	14550	X	11054	-0-	-3496	-0-	11014	2	40	9	Y	36					159
12	14353	X	11579	-0-	-2774	-0-	11559	2	20	9	Y	18	17	1			160
01	15035	X	11431	-0-	-3604	-0-	11397	2	34	9	Y	31	17	1			174

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

08	7905	X	6357	-0-	-1548	-0-	264	1	6001	2	N	84					179
							92	9									
09	7650	X	6082	-0-	-1568	-0-	262	1	5751	2	N	63					242
							69	9									
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	253	1	5442	2	N	26	181	1			87
							29	9									
11	6690	X	4371	-0-	-2319	-0-	200	1	4160	2	N	10					97
							11	9									
12	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	273	1	5175	2	N	55					152
							61	9									
01	6355	X	5065	-0-	-1290	-0-	249	1	4755	2	N	55					207
							61	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

08	2077	N	1653	-0-	-424	-0-	69	1	1583	2	N	1					22
							1	9									
09	2100	N	1727	-0-	-373	-0-	75	1	1650	2	N	2					24
							2	9									
10	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	77	1	1664	2	N	4					28
							4	9									
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	68	1	1424	2	N	6					34
							7	9									
12	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	77	1	1460	2	N	3					37
							3	9									
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	83	1	1595	2	N	5					42
							6	9									

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

08	899	N	462	-0-	-437	-0-	19	1	441	2	N	2					57
							2	9									
09	1200	N	650	-0-	-550	-0-	28	1	615	2	N	6					63
							7	9									
10	868	N	501	-0-	-367	-0-	22	1	473	2	N	5					68
							6	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	9					77
							10	9									
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	24	1	450	2	N	-0-					77
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	18	1	355	2	N	-0-					77

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
08	7440	X	5922	-0-	-1518	-0-	249	1	5665	2	N	7					95
							8	9									
09	7200	X	5804	-0-	-1396	-0-	252	1	5543	2	N	8					103
							9	9									
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	271	1	5857	2	N	12					115
							13	9									
11	6930	X	5361	-0-	-1569	-0-	244	1	5103	2	N	13					128
							14	9									
12	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	283	1	5374	2	N	5					133
							6	9									
*01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	306	1	5870	2	N	9					142
							10	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					63
09	330	N	187	-0-	-143	-0-	8	1	179	2	N	-0-					63
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	N	-0-					63
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	8	1	213	2	N	-0-					63
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					63
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	2	N	-0-					63

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

08	6200	X	5639	-0-	-561	-0-	237	1	5388	2	N	13					58
							14	9									
09	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	227	1	5003	2	N	17					75
							19	9									
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	239	1	5168	2	N	22					97
							24	9									
11	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	209	1	4367	2	N	7					104
							8	9									
12	5642	X	767	-0-	-4875	-0-	38	1	729	2	N	-0-					104
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					104

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

08	9424	X	5415	-0-	-4009	-0-	227	1	5182	2	N	5					57
							6	9									
09	9120	X	4585	-0-	-4535	-0-	199	1	4383	2	N	3					60
							3	9									
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	184	1	3967	2	N	-0-					60
11	7830	X	3135	-0-	-4695	-0-	143	1	2986	2	N	5					65
							6	9									
12	6727	X	2045	-0-	-4682	-0-	102	1	1943	2	N	-0-					65
01	5425	X	3394	-0-	-2031	-0-	168	1	3226	2	N	-0-					65

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 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30938	X	27503	-0-	-3435	-0-	27369	2	134	9	Y	122	49	1			193
09	29940	X	27043	-0-	-2897	-0-	26863	2	180	9	Y	164	155	1			202
10	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	21900	2	132	9	Y	120	216	1			106
11	26610	X	24764	-0-	-1846	-0-	24610	2	154	9	Y	140					246
12	27931	X	15549	-0-	-12382	-0-	15398	2	151	9	Y	137	215	1			168
01	27931	X	15931	-0-	-12000	-0-	15754	2	177	9	Y	161	208	1			121

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
08	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	404 6	1 9	2841	2	Y	5					25
09	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	497 8	1 9	2866	2	Y	7					32
10	3553	X	3553	-0-	-0- B	-0-	570	1	2983	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2593	-0-	-557 B	-0-	439	1	2154	2	Y	-0-					32
12	4233	X	4233	-0-	-0- B	-0-	615	1	3618	2	Y	-0-					32
*01	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	577	1	3192	2	Y	-0-					32

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
08	1860	#	1737	-0-	-123	-0-	172	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	879	-0-	-921	-0-	87	1	792	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					5
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	N	-0-					5
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	4					9
							4	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	18					27
							20	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27

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
08	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	164	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	1794	-0-	-816	-0-	118	1	1676	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	134	1	2231	2	N	8					8
							9	9									
11	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	97	1	2026	2	N	18					26
							20	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6	32	1			-0-
01	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	177	1	1878	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
08	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	95	1	1342	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	N	9					9
							10	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	N	18					27
							20	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1571	2	7	9	N	6	33	1			-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	115	1	1215	2	N	16					16
							18	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	53	1	718	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	43	1	720	2	N	11					11
							12	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	18					29
							20	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	N	12	35	1			6
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	64	1	673	2	N	-0-					6

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	30	2	Y	5					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	1337	2	Y	9					24

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

08	16337	X	15880	-0-	-457	-0-	1096 33	1 9	14751	2	Y	30					112
09	17370	X	14798	-0-	-2572	-0-	976	1	13822	2	Y	-0-					112
10	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	890	1	14821	2	Y	-0-					112
11	14280	X	12101	-0-	-2179	-0-	555	1	11546	2	Y	-0-					112
12	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			Y	-0-	87	1			25
01	14756	X	13716	-0-	-1040	-0-	1185	1	12531	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	-0-					10
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	53	1	449	2	Y	1					11
							1	9									
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	58	1	482	2	Y	-0-					11
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	54	1	463	2	Y	1					12
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	Y	1					13
							1	9									
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	1					14
							1	9									

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
08	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4940	2			Y	-0-					111
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5003	2	22	9	Y	20					131
10	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	5089	2	17	9	Y	15	134	1			12
11	DLQ G-10		4710	-0-	4710	9816	4710	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		4816	-0-	4816	14632	4816	2			Y	-0-					12
*01	19309	X	4677	-0-	-14632	-0-	4677	2			Y	-0-					12

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		166	-0-	166	360	166	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		161	-0-	161	521	161	2			Y	-0-					-0-
*01	774	N	253	-0-	-521	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					27
09	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	3707	2	15	9	Y	14					41
10	DLQ G-10		4055	-0-	4055	4055	4045	2	10	9	Y	9	45	1			5
11	DLQ G-10		3426	-0-	3426	7481	3426	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		3560	-0-	3560	11041	3560	2			Y	-0-					5
*01	14633	X	3592	-0-	-11041	-0-	3592	2			Y	-0-					5

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	551	1	5015	2	Y	-0-					44
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	598	1	5098	2	Y	1					45
							1	9									
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	628	1	5259	2	Y	3					48
							3	9									
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	609	1	5187	2	Y	4	40	1			12
							4	9									
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	561	1	4939	2	Y	2					14
							2	9									
*01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	578	1	5038	2	Y	1					15
							1	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3923	-0-	3923	15314	388	1 6 9	3529	2	Y	5					43
09	20464	X	5150	-0-	-15314	-0-	540	1 3 9	4607	2	Y	3					46
10	5983	X	4805	-0-	-1178	-0-	510	1 25 9	4270	2	Y	23	68	1			1
11	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	462	1 73 9	3934	2	Y	-0-					1
12	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	490	1 46 9	4314	2	Y	66					67
*01	5332	X	4628	-0-	-704	-0-	472	1	4110	2	Y	42	108	1			1

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	413	1	3760	2	Y	-0-					39
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	417	1 1 9	3554	2	Y	1					40
10	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	451	1 2 9	3778	2	Y	2					42
11	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	446	1 4 9	3799	2	Y	4	33	1			13
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	462	1 2 9	4073	2	Y	2					15
*01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	520	1 1 9	4530	2	Y	1					16

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	353	1 2 9	3213	2	Y	2					42
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	354	1 3 9	3018	2	Y	3					45
10	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	367	1 1 9	3079	2	Y	1					46
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	346	1 2 9	2947	2	Y	2					48
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1 7 9	3280	2	Y	6					54
*01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	373	1 6 9	3251	2	Y	5					59

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	42	1	382	2	Y	-0-					8
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					8
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	43	1	361	2	Y	-0-					8
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	388	2	Y	1	4	1			5
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					5
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	Y	-0-					5

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					29
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	35	1	299	2	Y	2					31
							2	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	39	1	326	2	Y	2	22	1			11
							2	9									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	32	1	274	2	Y	14					25
							15	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	2	Y	-0-					25
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	-0-	14	1			11

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	323	1	2943	2	Y	1					24
							1	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	280	1	2385	2	Y	-0-					24
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	315	1	2642	2	Y	1					25
							1	9									
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	308	1	2620	2	Y	2	22	1			5
							2	9									
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	282	1	2488	2	Y	1					6
							1	9									
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	282	1	2454	2	Y	1					7
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7762	-0-	-1631	-0-	768	1	6992	2	Y	2					66
							2	9									
09	9090	X	4480	-0-	-4610	-0-	470	1	4009	2	Y	1					67
							1	9									
10	9393	X	4777	-0-	-4616	-0-	509	1	4266	2	Y	2					69
							2	9									
11	9090	X	6128	-0-	-2962	-0-	643	1	5479	2	Y	5	51	1			23
							6	9									
12	9393	X	4925	-0-	-4468	-0-	502	1	4421	2	Y	2					25
							2	9									
01	7750	X	5043	-0-	-2707	-0-	519	1	4523	2	Y	1					26
							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
08	1809	N	1215	-0-	-594	-0-	120	1	1095	2	Y	-0-					91
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	136	1	1158	2	Y	6					97
							7	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	Y	6	74	1			29
							7	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	123	1	1048	2	Y	35					64
							39	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	136	1	1197	2	Y	-0-					64
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	151	1	1316	2	Y	-0-	48	1			16

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1780	-0-	-1320	2189	176	1	1604	2	Y	-0-					15
09	3000	N	1658	-0-	-1342	847	174	1	1483	2	Y	1					16
							1	9									
10	2662	N	1815	-0-	-847	-0-	193	1	1621	2	Y	1					17
							1	9									
11	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	166	1	1415	2	Y	1					18
							1	9									
12	1705	N	1253	-0-	-452	-0-	128	1	1123	2	Y	2					20
							2	9									
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	129	1	1123	2	Y	2					22
							2	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
08	3100	N	1637	-0-	-1463	457	162	1	1474	2	Y	1					19
							1	9									
09	1968	N	1511	-0-	-457	-0-	159	1	1352	2	Y	-0-					19
10	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	147	1	1234	2	Y	-0-					19
11	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	142	1	1210	2	Y	1	11	1			9
							1	9									
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	153	1	1352	2	Y	1					10
							1	9									
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	Y	-0-					10

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
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	120	1	1090	2	N	-0-					109
09	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	108	1	923	2	N	-0-					109
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	107	1	896	2	N	-0-					109
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	99	1	839	2	N	-0-					109
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	105	1	924	2	N	-0-					109
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-					109

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	757	-0-	-669	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	588	1	1889	2	N	-0-					60
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	630	1	1855	2	N	-0-					60
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	630	1	1782	2	N	-0-					60
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	609	1	1870	2	N	-0-					60
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	609	1	1927	2	N	-0-					60
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	546	1	1762	2	N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	4495	X	2594	-0-	-1901	-0-	2594	2			Y	-0-	33	1			2
09	4200	X	2685	-0-	-1515	-0-	2685	2			Y	-0-					2
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	705	-0-	-2798	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 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
08	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	1239	2			Y	-0-	22	1			2
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					2
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3000	N	19721	-0-	16721	16721	19681	2	40	9	Y	36	15	1			21
12	3100	N	36258	-0-	33158	49879	36194	2	64	9	Y	58	59	1			20
*01	3100	N	35422	-0-	32322	82201	35381	2	41	9	Y	37	29	1			28

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 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
08	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	23966	2	62	9	Y	56	102	1			7
09	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23101	2	25	9	Y	23					30
10	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	28573	2	7	9	Y	6	25	1			11
11	27546	X	27546	-0-	-0-	-0-	27532	2	14	9	Y	13	10	1			14
12	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	29766	2	13	9	Y	12	19	1			7
*01	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41463	2	12	9	Y	11	9	1			9

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 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
08	1550	N	384	-0-	-1166	-0-	384	2			Y	-0-	21	1			2
09	3000	N	12167	-0-	9167	9167	12058	2	109	9	Y	99					101
10	3100	N	29393	-0-	26293	35460	29285	2	108	9	Y	98	140	1			59
11	3000	N	26509	-0-	23509	58969	26289	2	220	9	Y	200	108	1			151
12	89262	X	30293	-0-	-58969	-0-	30073	2	220	9	Y	200	260	1			91
*01	29705	X	29705	-0-	-0-	-0-	29566	2	139	9	Y	126	112	1			105

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
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					32
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	474	2	39	9	N	35					67
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					67
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	5					72
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	314	1	1187	2	Y	-0-					26
09	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	122	1	1024	2	Y	-0-					26
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	227	1	1813	2	Y	95	95	1			26
							105	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	527	1	1108	2	Y	-0-					26
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1403	2	Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	808	-0-	-277	-0-	168	1	640	2	N	-0-					66
09	930	X	762	-0-	-168	-0-	81	1	681	2	N	-0-					66
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	N	50	50	1			66
							55	9									
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	277	1	583	2	N	2	2	8			66
							2	9									
*12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	168	1	753	2	N	-0-					66
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					66

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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

08	49352	X	45356	-0-	-3996	-0-	45202	2	154	9	Y	140	189	1			114
09	46800	X	44248	-0-	-2552	-0-	44094	2	154	9	Y	140	131	1			123
10	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	45869	2	162	9	Y	147	166	1			104
11	45780	X	42826	-0-	-2954	-0-	42648	2	178	9	Y	162					266
12	47058	X	42499	-0-	-4559	-0-	42303	2	196	9	Y	178	249	1			195
01	46035	X	40678	-0-	-5357	-0-	40405	2	273	9	Y	248	250	1			193

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					44
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

08	55986	X	33260	-0-	-22726	-0-	33231	2	29	9	N	26					172
09	42780	X	29461	-0-	-13319	-0-	29448	2	13	9	N	12	161	1			23
10	34751	X	25967	-0-	-8784	-0-	25952	2	15	9	N	14					37
11	33630	X	23708	-0-	-9922	-0-	23693	2	15	9	N	14					51
12	33263	X	26332	-0-	-6931	-0-	26321	2	11	9	N	10					61
01	33263	X	26061	-0-	-7202	-0-	26050	2	11	9	N	10					71

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	223	1	9557	2	N	-0-					29
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	209	1	9803	2	N	-0-					29
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	N	-0-					29
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	284	1	9075	2	N	-0-					29
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	337	1	9930	2	N	3					32
							3	9									
*01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	328	1	9381	2	N	-0-					32

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	174	1	7466	2	N	9					102
							10	9									
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	183	1	8571	2	N	-0-					102
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	142	1	5439	2	N	-0-					102
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	2	N	-0-					102
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

08	7595	X	6731	-0-	-864	-0-	153	1	6578	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6315	-0-	-255	-0-	132	1	6183	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5535	-0-	-1130	-0-	141	1	5394	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5293	-0-	-1217	-0-	161	1	5132	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	178	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5334	-0-	-1393	-0-	180	1	5154	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

08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	2	N	8					57
							9	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	52	1	2446	2	N	-0-					57
10	3038	N	2471	-0-	-567	-0-	63	1	2408	2	N	-0-					57
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	N	-0-					57
12	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	71	1	2105	2	N	-0-					57
01	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	73	1	2090	2	N	-0-					57

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

08	14B2 EXT		300	-0-	300	300	63	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		300	-0-	300	600	63	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		330	-0-	330	930	63	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	1240	X	310	-0-	-930	-0-	63	1	247	2	Y	-0-					-0-
*12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					33
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					33
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					33
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	186	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	23	1	201	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	24	1	1			24
							26	9									
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	10	1	96	3	Y	16	18	1			22
							18	9									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	4	14	1			12
							4	9									

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
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	521	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-

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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	553	3	Y	2	2	1			2
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	567	3	Y	3	2	1			3
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	571	3	Y	3	4	1			2
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	57	1	540	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	53	1	509	3	Y	-0-					-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

08	155	N	118	-0-	-37	-0-	5 1	1 9	112	3	Y	1					1
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5 1	1 9	109	3	Y	1	1	1			1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	132	3	Y	1	1	1			1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					1
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

08	899	N	742	-0-	-157	-0-	31 3	1 9	708	3	Y	3					8
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	31 3	1 9	691	3	Y	3	5	1			6
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	33 4	1 9	719	3	Y	4	5	1			5
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					5
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	34	1	651	3	Y	-0-	4	1			1
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	316	1	3156	3	Y	21	16	1			22
							23	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	337	1	3329	3	Y	25	17	1			30
							28	9									
10	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	377	1	3366	3	Y	26	36	1			20
							29	9									
11	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	343	1	3226	3	Y	1	20	1			1
							1	9									
12	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	318	1	3041	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	341	1	3236	3	Y	-0-					-0-

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
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	15	1	334	3	Y	3					8
							3	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	2					7
							2	9									
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	16	1	307	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	441	1	4395	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	4620	X	4561	-0-	-59	-0-	419	1	4139	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	379	1	3381	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	437	1	4182	3	Y	-0-					-0-
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416	1	3944	3	Y	-0-					-0-

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
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	29	1	291	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	28	1	281	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		26	-0-	26	26	2	1	15	3	Y	8					8
							9	9									
10	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

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
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-

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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	3	Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	48	1	1083	3	Y	3					8
							3	9									
09	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	57	1	1267	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	55	1	1193	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	48	1	1053	3	Y	4					9
							4	9									
12	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	58	1	1110	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	3	Y	9	7	1			10
							10	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	868	-0-	-93	-0-	79	1	788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	74	1	727	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	3	Y	-0-					-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	92	1	870	3	Y	-0-					-0-

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
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	359	1	3586	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	3660	X	3363	-0-	-297	-0-	309	1	3050	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	3782	X	3366	-0-	-416	-0-	339	1	3021	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	3810	X	2947	-0-	-863	-0-	280	1	2627	3	Y	36	3	1			37
							40	9									
12	3937	X	2508	-0-	-1429	-0-	237	1	2263	3	Y	7	28	1			16
							8	9									
01	3937	X	3359	-0-	-578	-0-	320	1	3035	3	Y	4	10	1			10
							4	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	769	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	673	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	91	1	812	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	105	1	988	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	68	1	647	3	Y	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	38	1	336	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	29	1	276	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-

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
08	1922	N	1144	-0-	-778	-0-	104	1	1039	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	122	1	1206	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	739	3	Y	3					5
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	451	3	Y	3	3	1			5
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	331	3	Y	2	4	1			3
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	32 3	1 9	693	3	Y	3					6
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	13 1	1 9	253	3	Y	1	4	1			3
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	608	3	Y	2	2	1			2
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	530	3	Y	3	2	1			3
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	521	3	Y	3	4	1			2
11	630	N	438	-0-	-192	-0-	42 4	1 9	392	3	Y	4	2	1			4
12	620	N	356	-0-	-264	-0-	34	1	322	3	Y	-0-	3	1			1
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	28 2	1 9	275	3	Y	2	3	1			2
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	447	3	Y	4	2	1			4
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	606	3	Y	4	5	1			3
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	518	3	Y	24	3	1			24
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	31 28	1 9	300	3	Y	25	18	1			31
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	465	3	Y	5	20	1			16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*01	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	109 131	1 9	1092	3	Y	119	88	1			121
09	1470	N	971	-0-	-499	-0-	79 109	1 9	783	3	Y	99	90	1			130
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	103 108	1 9	915	3	Y	98	153	1			75
11	1290	N	682	-0-	-608	-0-	64 12	1 9	606	3	Y	11	72	1			14
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	124 23	1 9	1184	3	Y	21	10	1			25
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162 79	1 9	1540	3	Y	72	16	1			81

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
08	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	125	1	2833	3	Y	21					54
							23	9									
09	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	126	1	2823	3	Y	23	35	1			42
							25	9									
10	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	129	1	2791	3	Y	27	36	1			33
							30	9									
11	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	124	1	2728	3	Y	52					85
							57	9									
12	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	131	1	2534	3	Y	69	63	1			91
							76	9									
01	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	126	1	2500	3	Y	69	83	1			77
							76	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	23	17	1			24
							25	9									
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	829	3	N	27	18	1			33
							30	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	782	3	N	29	40	1			22
							32	9									
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	61	1	574	3	N	65	22	1			65
							72	9									
12	961	N	329	-0-	-632	-0-	27	1	257	3	N	41	49	1			57
							45	9									
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	74	37	1			94
							81	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
08	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	151	1	3416	3	Y	3					8
							3	9									
09	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	154	1	3454	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	188	1	4068	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	166	1	3650	3	Y	7					12
							8	9									
12	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	169	1	3265	3	Y	10	9	1			13
							11	9									
01	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	168	1	3327	3	Y	17	12	1			18
							19	9									

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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	4					4
							4	9									

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
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	124	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	70	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	81	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	9	4	1			11
							10	9									
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	7	1			4

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	952	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	99	1	930	3	Y	34	2	1			34
							37	9									
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	90	1	860	3	Y	59	26	1			67
							65	9									
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1	969	3	Y	39	43	1			63
							43	9									

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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	9	5	1			9
							10	9									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	69	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	15	4	1			16
							17	9									
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	10	1			6

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 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
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1512	3	Y	19	14	1			19
							21	9									
09	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	146	1	1445	3	Y	21	14	1			26
							23	9									
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	165	1	1474	3	Y	23	32	1			17
							25	9									
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	146	1	1371	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1549	3	Y	18	8	1			21
							20	9									
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	147	1	1392	3	Y	5	14	1			12
							6	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

08	558	N	484	-0-	-74	-0-	20	1	461	3	Y	3					7
							3	9									
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	20	1	453	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	558	N	104	-0-	-454	-0-	5	1	98	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	1					1
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	23					37
							25	9									
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	47	3	Y	13	24	1			26
							14	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	212	1	1371	2	Y	40					98
							44	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	227	1	1429	2	Y	-0-					98
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	252	1	1575	2	Y	5					103
							6	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	305	1	1379	2	Y	-0-					103
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	312	1	1717	2	Y	77	158	1			22
							85	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2044	-0-	-839	-0-	271	1	1752	2	Y	19	50	1			51
							21	9									
09	2700	X	2079	-0-	-621	-0-	285	1	1794	2	Y	-0-					51
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	314	1	1968	2	Y	-0-					51
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	457	1	2067	2	Y	-0-					51
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	409	1	2251	2	Y	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	161	1	1494	2	N	30					120
							33	9									
09	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	173	1	1468	2	N	1					121
							1	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	210	1	1513	2	N	-0-					121
11	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	186	1	1327	2	N	-0-					121
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	N	30	119	1			32
							33	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	116	1	752	2	Y	31	128	1			14
							34	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	116	1	731	2	Y	-0-					14
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	139	1	872	2	Y	-0-					14
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	183	1	825	2	Y	-0-					14
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	196	1	1075	2	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	Y	-0-					56
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	2	Y	-0-					56
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					56
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	Y	-0-					56
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	2	Y	-0-	48	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					99
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					99
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					99
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					99
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	226	1	1404	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	236	1	1373	2	Y	-0-					49
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	249	1	1529	2	Y	-0-					49
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	1674	N	954	-0-	-720	-0-	229	1	718	2	Y	6					55
							7	9									
01	1767	N	668	-0-	-1099	-0-	91	1	575	2	Y	2					57
							2	9									

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
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	183	1	1134	2	Y	9	1	8			110
							10	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1054	2	Y	5					115
							6	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	197	1	1208	2	Y	3	2	8			116
							3	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	Y	16					132
							18	9									
12	1271	N	574	-0-	-697	-0-	138	1	433	2	Y	3					135
							3	9									
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	204	1	1290	2	Y	13	2	8			146
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	175	1	1086	2	Y	15					139
							17	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	97	1	565	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	537	2	Y	15	2	8			152
							17	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	119	197	1			74
							131	9									
12	682	N	136	-0-	-546	-0-	28	1	88	2	Y	18	4	8			88
							20	9									
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	93	1	586	2	Y	50	3	8			135
							55	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
08	2821	X	2057	-0-	-764	-0-	285	1	1771	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	287	1	1669	2	Y	-0-					10
10	2821	X	1938	-0-	-883	-0-	271	1	1665	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	241	1	1742	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
12	2046	X	1118	-0-	-928	-0-	270	1	848	2	Y	-0-					10
*01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2175	2	Y	-0-					10

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
08	1023	N	438	-0-	-585	-0-	61	1	377	2	Y	-0-					36
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	99	1	569	2	Y	-0-					36
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	126	1	767	2	Y	21	1	8			56
							23	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	205	1	641	2	Y	-0-					56
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	168	1	1064	2	Y	-0-					56

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
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
08	3100	N	3408	-0-	308	308	3362	2	46	9	N	42					42
09	2965	N	2657	-0-	-308	-0-	2615	2	42	9	N	38					80
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3158	2	43	9	N	39	2	1			117
11	3000	X	2096	-0-	-904	-0-	2072	2	24	9	N	22					139
12	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	2073	2	51	9	N	46	167	1			18
01	3100	X	1636	-0-	-1464	-0-	1626	2	10	9	N	9					27

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	3	20	9	Y	18	21	1			5
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	3	17	9	Y	15	17	1			3
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2014	3	45	9	Y	41	33	1			10
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	3	31	9	Y	28	30	1			8
*01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1997	3	56	9	Y	51	47	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	Y	3	1	1			2
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	3	22	9	Y	20	15	1			7
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	3	13	9	Y	12	13	1			6
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1429	3	30	9	Y	27	22	1			11

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	47	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	49	1	1628	3	N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	57	1	1855	3	N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1496	3	N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	48	1	1606	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1689	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	1412	3	19	9	Y	17	14	1			6
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1522	3	12	9	Y	11	12	1			5
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1482	3	23	9	Y	21	19	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4030	X	3534	-0-	-496	-0-	159	1	3336	3	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	3900	X	2598	-0-	-1302	-0-	125	1	2410	3	Y	57	52	1			12
							63	9									
10	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	169	1	3402	3	Y	64	54	1			22
							70	9									
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	165	1	3730	3	Y	-0-	22	1			-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	176	1	3551	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	83	1	3313	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	3	32	9	Y	29	22	1			7
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	3	4	9	Y	4	10	1			1
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2625	3	20	9	Y	18	21	1			4
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2226	3	17	9	Y	15	17	1			2
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2396	3	67	9	Y	61	45	1			18
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1112	3	31	9	Y	28	35	1			11
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	3	21	9	Y	19	23	1			7
01	2449	N	1886	-0-	-563	-0-	1849	3	37	9	Y	34	32	1			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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1442	3	11	9	Y	10	10	1			4
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1370	3	9	9	Y	8	8	1			5
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			4

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
08	1271	N	410	-0-	-861	-0-	15	1	380	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	660	N	265	-0-	-395	-0-	251	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	3			Y	-0-	3	1			-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			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
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	326	-0-	-244	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	151	-0-	-419	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	71	3	20	9	Y	18	16	1			3
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	70	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	1	1			1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2463	3	21	9	Y	19	21	1			5
09	1920	N	1428	-0-	-492	-0-	1410	3	18	9	Y	16	17	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			5
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	9	9	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1306	-0-	-1794	6067	39	1	1267	3	N	-0-					22
09	30308	X	24241	-0-	-6067	-0-	709	1	974	2	N	-0-					22
							22558	3									
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	240	1	8646	3	N	130	112	1			40
							143	9									
12	7812	X	6555	-0-	-1257	-0-	165	1	6315	3	N	68					108
							75	9									
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					108

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	149	1	3741	3	N	24					53
							26	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3381	3	19	9	N	17					70
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4210	3	31	9	N	28					98
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	3	19	9	N	17	90	1			25
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3240	3	25	9	N	23					48
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	3	23	9	N	21					69

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	85	1	2135	3	N	19	19	1			6
							21	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	3	20	9	N	18	18	1			6
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	3	17	9	N	15	12	1			9
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2101	3	51	9	N	46	37	1			18
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1960	3	28	9	N	25	30	1			13
01	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	1876	3	68	9	N	62	52	1			23

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	123	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	785	-0-	-207	-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	185	1	214	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
12	961	N	477	-0-	-484	-0-	12	1	465	3	Y	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	N	-0-					39
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	N	-0-					39
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	854	3	N	13					52
							14	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	N	-0-					52
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	756	3	N	1					53
							1	9									
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	3	N	-0-					53

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	73	82	1			16
							80	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	117	108	1			25
							129	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	839	3	Y	53	55	1			23
							58	9									
11	990	N	611	-0-	-379	-0-	26	1	585	3	Y	-0-	23	1			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	167	1	3516	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3166	3	Y	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	170	1	3424	3	Y	29	21	1			8
							32	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	140	1	3168	3	Y	42	33	1			17
							46	9									
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	3055	3	Y	136	129	1			24
							150	9									
*01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	67	1	2655	3	Y	87	96	1			15
							96	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	75	1	2460	3	Y	3	4	1			12
							3	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	74	1	2441	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2431	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
11	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	65	1	2362	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	68	1	2586	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	3	Y	9	5	1			12
							10	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	566	1	11912	3	Y	45	49	1			7
							50	9									
09	11160	X	10936	-0-	-224	-0-	534	1	10325	3	Y	70	64	1			13
							77	9									
10	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	604	1	12194	3	Y	89	74	1			28
							98	9									
11	11160	X	10628	-0-	-532	-0-	445	1	10094	3	Y	81	73	1			36
							89	9									
12	11532	X	11528	-0-	-4	-0-	531	1	10727	3	Y	245	237	1			44
							270	9									
01	10943	X	9649	-0-	-1294	-0-	231	1	9236	3	Y	165	182	1			27
							182	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4712	X	3959	-0-	-753	-0-	674	1	3241	2	Y	40	19	1			23
							44	9									
09	4470	X	3824	-0-	-646	-0-	488	1	3314	2	Y	20	31	1			12
							22	9									
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	781	1	4103	2	Y	31	29	1			14
							34	9									
11	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	607	1	952	2	Y	-0-					14
							2785	3									
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	586	1	4240	3	Y	10	18	1			6
							11	9									
01	4898	X	4047	-0-	-851	-0-	118	1	3926	3	Y	3					9
							3	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

08	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	358	1	2740	2	Y	36	26	1			30
							40	9									
09	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	382	1	2487	2	Y	30	50	1			10
							33	9									
10	3224	X	2364	-0-	-860	-0-	348	1	1974	2	Y	38	20	1			28
							42	9									
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	695	1	807	2	Y	32	45	1			15
							2113	3	35	9							
12	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	75	1	2882	3	Y	-0-					15
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	101	1	3383	3	Y	11	21	1			5
							12	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	47	1	1544	3	N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	34	1	1246	3	N	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	40	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	44	1	1460	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6514	3	21	9	Y	19	29	1			6
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5702	3	18	9	Y	16	18	1			4
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5822	3	21	9	Y	19	15	1			8
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5017	3	64	9	Y	58	50	1			16
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5794	3	43	9	Y	39	43	1			12
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5895	3	79	9	Y	72	67	1			17

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
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1904	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2190	3	17	9	Y	15	17	1			2
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2556	3	35	9	Y	32	26	1			8
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1922	3	23	9	Y	21	23	1			6
01	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	1757	3	43	9	Y	39	36	1			9

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	574	1	4389	2	Y	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	549	1	3572	2	Y	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	595	1	3370	2	Y	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	922	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							2807	3									
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	109	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4444	-0-	-516	-0-	128	1	4316	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	286	-0-	-489	-0-	266	3	20	9	Y	18	16	1			2
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	330	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	Y	40	30	1			11
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	3	22	9	Y	20	25	1			6
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	3	14	9	Y	13	17	1			2
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	359	3	28	9	Y	25	23	1			4

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
08	1891	N	1161	-0-	-730	-0-	130	1	994	2	Y	34	20	1			29
							37	9									
09	1560	N	490	-0-	-1070	-0-	62	1	405	2	Y	21	43	1			7
							23	9									
10	837	N	160	-0-	-677	-0-	15	1	86	2	Y	54	25	1			36
							59	9									
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	201	1	234	2	Y	41	57	1			20
							615	3	45	9							
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	32	1	1214	3	Y	-0-					20
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1422	3	Y	12	25	1			7
							13	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	388	3	19	9	Y	17	17	1			5
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-	6	1			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	3	21	9	Y	19	16	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			2
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	3	21	9	Y	19	16	1			3
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	3	18	9	Y	16	16	1			3
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	6	1			3
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	349	3	9	9	Y	8	8	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3714	3	21	9	Y	19	24	1			6
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	3	17	9	Y	15	17	1			4
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3574	3	40	9	Y	36	27	1			13
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4234	3	32	9	Y	29	31	1			11
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3602	3	21	9	Y	19	23	1			7
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3564	3	40	9	Y	36	33	1			10

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	3	1			4
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-	2	1			-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	8	1	275	3	N	1					58
							1	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					58
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					58
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	N	-0-					58
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-					58

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	268	1	8813	3	N	-0-					42
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	230	1	7636	3	N	-0-					42
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	187	1	6142	3	N	3					45
							3	9									
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	216	1	7775	3	N	13					58
							14	9									
12	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	40	1	1521	3	N	-0-					58
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	3			N	-0-					58

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
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1908	3	20	9	Y	18	18	1			4
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	3	17	9	Y	15	16	1			3
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	Y	23	18	1			8
11	1410	N	1041	-0-	-369	-0-	1021	3	20	9	Y	18	19	1			7
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	1550	N	960	-0-	-590	-0-	936	3	24	9	Y	22	20	1			7

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1745	-0-	1745	4961	299	1	1440	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	6008	X	1047	-0-	-4961	-0-	134	1	909	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	3038	X	1562	-0-	-1476	-0-	250	1	1312	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	2940	X	764	-0-	-2176	-0-	106	1	167	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
12	3038	X	1311	-0-	-1727	-0-	159	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1121	-0-	-615	-0-	33	1	1088	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	183	1	4593	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4229	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5213	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4931	3	18	9	Y	16	12	1			7
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5888	3	10	9	Y	9	11	1			5
01	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4835	3	22	9	Y	20	17	1			8

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	74	1	1847	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	1770	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	3	17	9	Y	15	12	1			6
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	3	10	9	Y	9	10	1			5
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2025	3	22	9	Y	20	17	1			8

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5455	-0-	-187	-0-	626	1	4785	2	Y	40	29	1			33
							44	9									
09	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	678	1	4407	2	Y	33	55	1			11
							36	9									
10	5673	X	4555	-0-	-1118	-0-	676	1	3832	2	Y	43	22	1			32
							47	9									
11	5490	X	4238	-0-	-1252	-0-	806	1	937	2	Y	37	52	1			17
							2454	3	41	9							
12	5456	X	3706	-0-	-1750	-0-	94	1	3612	3	Y	-0-					17
01	5456	X	3930	-0-	-1526	-0-	114	1	3801	3	Y	14	25	1			6
							15	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	3	26	9	Y	24	17	1			31
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2031	3	23	9	Y	21	35	1			17
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2753	3	13	9	Y	12					29
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	16	1			17
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-	4	1			13
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-	3	1			10

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	39	1	1280	3	N	-0-					8
09	1470	N	1074	-0-	-396	-0-	32	1	1042	3	N	-0-					8
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1139	3	N	-0-					8
11	1290	N	981	-0-	-309	-0-	26	1	954	3	N	1					9
							1	9									
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	N	5					14
							6	9									
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	34	1	1117	3	N	1					15
							1	9									

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
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	124	1	4038	3	N	-0-					44
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	92	1	3055	3	N	-0-					44
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	105	1	3467	3	N	6					50
							7	9									
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3158	3	N	-0-					50
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	104	1	3997	3	N	-0-					50
*01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	110	1	3686	3	N	5					55
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	152	1	3807	3	Y	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
*01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 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
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	234	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	90	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	23	1	158	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	47	1	244	2	Y	-0-	3	1			1
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					1
							131	3									
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-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
08	2945	X	76	-0-	-2869	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	136	-0-	-194	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	131	1	3278	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3600	X	2841	-0-	-759	-0-	2831	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	3415	3	14	9	Y	13	9	1			6
11	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	3261	3	68	9	Y	62	46	1			22
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3394	3	42	9	Y	38	42	1			18
01	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3133	3	87	9	Y	79	67	1			30

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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	3	13	9	Y	12	12	1			3
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	131	1	194	2	N	-0-					52
							4086	3									
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	163	2	N	-0-					52
							3763	3									
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	130	1	277	2	N	-0-					52
							3991	3									
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	124	1	255	2	N	-0-					52
							4211	3									
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-					52
							4255	3									
*01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-					52
							4223	3									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	429	1	2061	2	Y	18	9	1			10
							20	9									
09	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	307	1	2085	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
10	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	414	1	2175	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	347	1	545	2	Y	-0-					10
							1594	3									
12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	302	1	2190	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2500	3	Y	1					5
							1	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	103	1	2579	3	N	7					60
							8	9									
09	3000	N	4286	-0-	1286	1286	4269	3	17	9	N	15					75
10	3100	N	4352	-0-	1252	2538	4337	3	15	9	N	14					89
11	3000	N	3227	-0-	227	2765	3218	3	9	9	N	8					97
*12	3100	N	3439	-0-	339	3104	3430	3	9	9	N	8					105
*01	5920	X	2816	-0-	-3104	-0-	2794	3	22	9	N	20					125

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

08	589	N	514	-0-	-75	-0-	19	1	463	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2240	3	30	9	Y	27	27	1			8
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	Y	14	13	1			9
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5	10	1			4
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1			2

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

08	1044	N	155	-0-	-889	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	3	N	-0-					25
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-					25
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	579	3	N	10					35
							11	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	N	-0-					35
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-					35
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	447	3	N	15					50
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4112	-0-	1012	1740	122	1	3989	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
09	4118	X	2378	-0-	-1740	-0-	69	1	2307	3	Y	2	4	1			13
							2	9									
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	70	1	2334	3	Y	11	6	1			18
							12	9									
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	49	1	1802	3	Y	7	14	1			11
							8	9									
*12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1920	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
*01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	3	Y	7	5	1			12
							8	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

08	651	N	641	-0-	-10	-0-	25	1	616	3	N	-0-					48
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	599	3	2	9	N	2					50
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	N	7					57
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	542	3	3	9	N	3					60
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	N	2					62
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	3	3	9	N	3					65

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	169	1	811	2	Y	18	9	1			10
							20	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	140	1	953	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	206	1	1082	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	165	1	259	2	Y	-0-					7
							757	3									
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	295	1	2133	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	455	1	2190	2	Y	50	24	1			30
							55	9									
09	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	313	1	2124	2	Y	44	47	1			27
							48	9									
10	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	380	1	1997	2	Y	42	46	1			23
							46	9									
11	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	292	1	459	2	Y	-0-					23
							1342	3									
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389	1	2820	3	Y	12	26	1			9
							13	9									
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	63	1	2072	3	Y	2					11
							2	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2694	-0-	-1057	-0-	103	1	2591	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2138	-0-	-1492	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	1626	-0-	-1691	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	114	1	3111	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	97	1	2670	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	96	1	2744	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	3689	X	2187	-0-	-1502	-0-	78	1	2109	3	Y	-0-					11
01	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	74	1	2469	3	Y	-0-	11	1			-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	65	1	1621	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	2220	N	1662	-0-	-558	-0-	1651	3	11	9	Y	10	9	1			4
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3	4	1			3
11	1650	N	938	-0-	-712	-0-	938	3			Y	-0-	3	1			-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					10
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					10
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					10
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					10

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
08	9827	X	8162	-0-	-1665	-0-	8141	3	21	9	Y	19	39	1			7
09	9510	X	8544	-0-	-966	-0-	8527	3	17	9	Y	15	19	1			3
10	9827	X	9815	-0-	-12	-0-	9813	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	9240	X	8587	-0-	-653	-0-	8504	3	83	9	Y	75	59	1			18
*12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	Y	50	54	1			14
*01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9239	3	102	9	Y	93	86	1			21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	185	1	4644	3	N	225	161	1			155
							248	9									
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4278	3	175	9	N	159	161	1			153
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4958	3	317	9	N	288	237	1			204
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4299	3	120	9	N	109	240	1			73
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4456	3	212	9	N	193	74	1			192
01	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4180	3	311	9	N	283	372	1			103

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	676	3	20	9	Y	18	17	1			1
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	637	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	530	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-	2	1			-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

08	2790	N	2040	-0-	-750	-0-	60	1	1980	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	74	1	2467	3	N	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	69	1	2506	3	N	-0-					-0-
12	2294	X	1094	-0-	-1200	-0-	28	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	357	-0-	-2433	-0-	10	1	347	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-	3	1			-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	3			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
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	73	1	1979	3	Y	9					15
							10	9									
09	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	48	1	1313	3	Y	-0-					15
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	69	1	1893	3	Y	4					19
							4	9									
11	2010	N	1449	-0-	-561	-0-	48	1	1398	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	-0-					11
01	1953	N	637	-0-	-1316	-0-	18	1	619	3	Y	-0-	11	1			-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
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5082	3	21	9	Y	19	21	1			3
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5446	3	17	9	Y	15	17	1			1
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4466	3	30	9	Y	27	21	1			7
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2939	3	58	9	Y	53	47	1			13
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2900	3	39	9	Y	35	39	1			9
01	5394	X	3461	-0-	-1933	-0-	3389	3	72	9	Y	65	61	1			13

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	3	N	19					127
							21	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	3	18	9	N	16					143
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2610	3	10	9	N	9					152
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	137	1			20
*12	3100	N	3205	-0-	105	105	3186	3	19	9	N	17					37
*01	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2431	3	6	9	N	5					42

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

08	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	212	1	5325	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	5490	X	5075	-0-	-415	-0-	5067	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	5642	X	4649	-0-	-993	-0-	4629	3	20	9	Y	18	12	1			8
11	5370	X	4101	-0-	-1269	-0-	4048	3	53	9	Y	48	38	1			18
12	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4503	3	33	9	Y	30	34	1			14
01	5549	X	3815	-0-	-1734	-0-	3750	3	65	9	Y	59	51	1			22

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	254	1	650	3	Y	36	21	1			16
							40	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	384	3	18	9	Y	16	18	1			14
01	620	N	22	-0-	-598	-0-	21	3	1	9	Y	1	12	1			3

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	114	109	1			31
							125	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1078	3	120	9	N	109	107	1			33
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1459	3	108	9	N	98	77	1			54
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1312	3	194	9	N	176	156	1			74
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1291	3	141	9	N	128	142	1			60
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1678	3	229	9	N	208	186	1			82

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

08	5363	X	5245	-0-	-118	-0-	201	1	5033	3	N	10					125
							11	9									
09	5190	X	4756	-0-	-434	-0-	4747	3	9	9	N	8					133
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5510	3	7	9	N	6	106	1			33
11	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5030	3	11	9	N	10					43
12	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4632	3	19	9	N	17					60
*01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13					73

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2676	3	21	9	Y	19	23	1			6
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1			4
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	3	3	9	Y	3	3	1			4
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	3	33	9	Y	30	25	1			9
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2485	3	42	9	Y	38	35	1			10

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

08	775	N	676	-0-	-99	-0-	26	1	650	3	N	-0-					4
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					4
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					4
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					4
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					4
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1394	3	19	9	Y	17	11	1			18
09	1440	N	911	-0-	-529	-0-	901	3	10	9	Y	9	20	1			7
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	3	4	9	Y	4					11
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	Y	19	16	1			14
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1261	3	132	9	Y	120	39	1			95
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1298	3	50	9	Y	45	41	1			99

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	139	1	3487	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2447	-0-	-793	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
*01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	317	1	7969	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5954	3	47	9	Y	43	42	1			13
10	3100	N	6380	-0-	3280	3280	6345	3	35	9	Y	32	27	1			18
11	8109	X	4829	-0-	-3280	-0-	4829	3			Y	-0-	18	1			-0-
*12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
*01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	626	3	207	9	Y	188	200	1			46
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	491	3	255	9	Y	232	220	1			58
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	707	3	226	9	Y	205	164	1			99
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	161	1	411	3	Y	22	71	1			50
							24	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1258	3	55	9	Y	50	59	1			41
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	713	3	42	9	Y	38	66	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	122	-0-	-33	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

08	4743	X	2801	-0-	-1942	-0-	2781	3	20	9	Y	18	21	1			3
09	4590	X	1865	-0-	-2725	-0-	1848	3	17	9	Y	15	17	1			1
10	4123	X	1587	-0-	-2536	-0-	1586	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	3990	X	940	-0-	-3050	-0-	923	3	17	9	Y	15	12	1			3
12	2790	X	962	-0-	-1828	-0-	951	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	1364	X	768	-0-	-596	-0-	748	3	20	9	Y	18	17	1			3

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	94	1	3093	3	N	10					68
							11	9									
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	3	N	1					69
							1	9									
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	3	N	9					78
							10	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	69	1	2484	3	N	12	56	1			34
							13	9									
*12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	69	1	2645	3	N	11					45
							12	9									
*01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	88	1	2946	3	N	14					59
							15	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

08	3038	X	2189	-0-	-849	-0-	236	1	1951	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2340	X	2012	-0-	-328	-0-	243	1	1763	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	316	1	2431	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	273	1	2044	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
12	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	198	1	1304	2	Y	14	8	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	302	1	1928	2	Y	11	16	1			6
							12	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	292	1	7327	3	N	10					67
							11	9									
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6748	3	22	9	N	20					87
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7042	3	17	9	N	15					102
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7156	3	20	9	N	18					120
*12	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7329	3	14	9	N	13					133
*01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6927	3	11	9	N	10					143

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

08	217	N	180	-0-	-37	-0-	5	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	1					1
							1	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					1
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

08	217	X	187	-0-	-30	-0-	166	3	21	9	Y	19	17	1			2
09	210	X	160	-0-	-50	-0-	143	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	217	X	163	-0-	-54	-0-	148	3	15	9	Y	14	11	1			4
11	210	X	138	-0-	-72	-0-	136	3	2	9	Y	2	5	1			1
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	-0-	1	1			1
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	802	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	37	1	1435	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*01	3100	N	5155	-0-	2055	2055	150	1	4985	3	Y	18	5	1			18
							20	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-	1	1			1
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3449	3	6	9	Y	5	3	1			2
*12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2852	3	25	9	Y	23	7	1			18
*01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3341	3	11	9	Y	10	8	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					37
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					37
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					37
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					37
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					37
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	3	20	9	Y	18	29	1			2
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3683	3	18	9	Y	16	18	1			-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4028	3	15	9	Y	14	12	1			2
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4236	3	56	9	Y	51	43	1			10
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	3	37	9	Y	34	38	1			6
01	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	3846	3	69	9	Y	63	59	1			10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	35	32	1			11
							39	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-	11	1			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					2
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	64	1	2138	3	Y	-0-					2
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	59	1	1932	3	Y	-0-					2
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-					2
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1970	3	Y	-0-					2
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	3	Y	-0-					2

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	200	1	1529	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
09	2190	X	1363	-0-	-827	-0-	180	1	1170	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
10	1705	X	546	-0-	-1159	-0-	80	1	453	2	Y	12	6	1			10
							13	9									
11	1680	X	970	-0-	-710	-0-	185	1	214	2	Y	10	14	1			6
							560	3	11	9							
12	1736	X	723	-0-	-1013	-0-	19	1	704	3	Y	-0-					6
01	1736	X	604	-0-	-1132	-0-	18	1	582	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	199	1	6531	3	Y	34	39	1			31
							37	9									
09	6240	X	5795	-0-	-445	-0-	168	1	5594	3	Y	30	38	1			23
							33	9									
10	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	183	1	6031	3	Y	29	39	1			13
							32	9									
11	6240	X	5832	-0-	-408	-0-	157	1	5675	3	Y	-0-					13
12	6448	X	5271	-0-	-1177	-0-	134	1	5130	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
01	6603	X	5655	-0-	-948	-0-	165	1	5487	3	Y	3	6	1			7
							3	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3349	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2844	3	21	9	Y	19	13	1			6
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	3	13	9	Y	12	13	1			5
01	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	2395	3	25	9	Y	23	20	1			8

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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	56	1	1399	3	N	-0-					37
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7					44
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4					48
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					48
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5					53
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	3	12	9	N	11					64

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	15	1	594	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	181	1	4549	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3677	-0-	-913	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3109	-0-	-1634	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2996	-0-	-1594	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3361	-0-	-1382	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	226	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		1637	-0-	1637	1637	198	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	2930	X	1293	-0-	-1637	-0-	149	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4579	-0-	1579	1579	536	1	4015	2	Y	25	16	1			9
							28	9									
*12	3100	N	4577	-0-	1477	3056	600	1	3946	2	Y	28	15	1			22
							31	9									
*01	7238	X	4182	-0-	-3056	-0-	564	1	3595	2	Y	21	30	1			13
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	114	1	3726	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	DELQ PR		1954	-0-	1954	1954	57	1	1896	3	Y	1					4
							1	9									
10	2906	X	952	-0-	-1954	-0-	28	1	920	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
*12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
*01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	3	Y	7	3	1			10
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	211	1	4440	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	2100	X	1233	-0-	-867	-0-	60	1	1162	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	5	5	1			4
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	N	-0-					48
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	10	1	324	3	N	-0-					48
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	470	3	N	2	1	1			49
							2	9									
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	10	1	344	3	N	1	2	1			48
							1	9									
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	N	2	1	1			49
							2	9									
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	12	1	408	3	N	41					90
							45	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2130	-0-	-71	-0-	63	1	2067	3	N	-0-					37
09	2130	X	1992	-0-	-138	-0-	59	1	1932	3	N	1					38
							1	9									
10	2201	X	930	-0-	-1271	-0-	27	1	903	3	N	-0-					38
11	2130	X	1555	-0-	-575	-0-	42	1	1513	3	N	-0-					38
12	2201	X	2175	-0-	-26	-0-	55	1	2120	3	N	-0-					38
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	72	1	2403	3	N	-0-					38

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	92	1	2997	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	69	1	2304	3	N	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	80	1	2649	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2557	-0-	-203	-0-	69	1	2488	3	N	-0-					-0-
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	69	1	2647	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	65	1	2162	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8335	-0-	-779	-0-	247	1	8088	3	Y	-0-	6	1			54
09	8910	X	6939	-0-	-1971	-0-	202	1	6714	3	Y	21	26	1			49
							23	9									
10	9207	X	7698	-0-	-1509	-0-	225	1	7440	3	Y	30	23	1			56
							33	9									
11	8910	X	7568	-0-	-1342	-0-	203	1	7339	3	Y	24	51	1			29
							26	9									
12	8463	X	7294	-0-	-1169	-0-	184	1	7080	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
*01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	202	1	6733	3	Y	23	15	1			31
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6351	-0-	-2174	-0-	188	1	6163	3	Y	-0-	5	1			40
09	8250	X	5703	-0-	-2547	-0-	166	1	5529	3	Y	7	13	1			34
							8	9									
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	260	1	8604	3	Y	34	17	1			51
							37	9									
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	221	1	7981	3	Y	25	45	1			31
							28	9									
*12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	214	1	8185	3	Y	31	33	1			29
							34	9									
*01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	235	1	7851	3	Y	26	16	1			39
							29	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2842	3	688	9	Y	625	706	1			170
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	2736	3	1042	9	Y	947	875	1			242
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3188	3	734	9	Y	667	563	1			346
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	918	1	2354	3	Y	126	270	1			202
							139	9									
12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3196	3	139	9	Y	126	187	1			141
01	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	2968	3	173	9	Y	157	238	1			60

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	522	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	360	N	47	-0-	-313	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4506	3	11	9	Y	10	11	1			3
09	6030	X	4471	-0-	-1559	-0-	4454	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	4393	3	10	9	Y	9	8	1			5
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1523	1	3903	3	Y	196	115	1			86
							216	9									
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4526	3	183	9	Y	166	143	1			109
*01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4498	3	245	9	Y	223	264	1			68

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	3	21	9	Y	19	17	1			4
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	389	3	18	9	Y	16	16	1			4
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	343	3	37	9	Y	34	26	1			12
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	308	3	12	9	Y	11	16	1			7
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	3	8	9	Y	7	10	1			4
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	3	14	9	Y	13	13	1			4

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	N	10					52
							11	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	3	6	9	N	5					57
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					58
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6	9	N	5					63
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	N	2					65
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	N	2					67

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-	8	1			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 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
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	451	3	21	9	Y	19	17	1			3
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	412	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	Y	8	7	1			1

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1	1113	3	N	3					74
							3	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3	71	1			6
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	3	14	9	N	13					19
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2					21
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					36
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					41

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	80	62	1			24
							88	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	72	63	1			33
							79	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	272	256	1			49
							299	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	151	173	1			27
							166	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	1			4
09	1620	X	237	-0-	-1383	-0-	7	1	230	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	42	1	1378	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
11	1620	X	1092	-0-	-528	-0-	29	1	1060	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1550	X	981	-0-	-569	-0-	25	1	953	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1426	N	687	-0-	-739	-0-	20	1	665	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	122	1	3988	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2075	-0-	-745	-0-	61	1	2014	3	N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	177	1	5814	3	N	-0-					-0-
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	134	1	4852	3	N	-0-					-0-
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	113	1	4324	3	N	-0-					-0-
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2329	3	N	17					117
							19	9									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	3	19	9	N	17	124	1			10
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2919	3	14	9	N	13					23
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2472	3	26	9	N	24					47
*12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2661	3	17	9	N	15					62
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2438	3	9	9	N	8					70

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-

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
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			4
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	3	17	9	Y	15	16	1			3
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	439	3	43	9	Y	39	29	1			13
11	2070	N	614	-0-	-1456	-0-	594	3	20	9	Y	18	23	1			8
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	3	13	9	Y	12	15	1			5
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2227	3	25	9	Y	23	22	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1	1693	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	3	28	9	Y	25	25	1			8
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1800	3	25	9	Y	23	18	1			13
11	1710	N	904	-0-	-806	-0-	904	3			Y	-0-	13	1			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	285	1	2354	2	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	273	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	338	1	2603	2	Y	-0-					-0-
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	331	1	2483	2	Y	62	41	1			21
							68	9									
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	311	1	2044	2	Y	70	37	1			54
							77	9									
01	2945	N	2445	-0-	-500	-0-	324	1	2064	2	Y	52	76	1			30
							57	9									

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	98	1	2654	3	Y	10	11	1			23
							11	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	88	1	2368	3	Y	6	15	1			14
							7	9									
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	98	1	2682	3	Y	4					18
							4	9									
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	94	1	2693	3	Y	-0-					18
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	2					20
							2	9									
*01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77	1	2587	3	Y	10	21	1			9
							11	9									

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	71	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

08	2294	X	745	-0-	-1549	-0-	22	1	723	3	N	-0-					7
09	1770	X	489	-0-	-1281	-0-	15	1	474	3	N	-0-					7
10	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	24	1	793	3	N	-0-					7
11	720	N	606	-0-	-114	-0-	16	1	590	3	N	-0-					7
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-					7
01	806	N	340	-0-	-466	-0-	10	1	330	3	N	-0-					7

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

08	2957	X	1014	-0-	-1943	-0-	39	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	709	-0-	-1601	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	658	-0-	-1729	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	720	-0-	-1590	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	815	-0-	-1138	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	134	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	407	-0-	-553	-0-	49	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	47	1	1554	3	N	-0-					5
09	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	37	1	1254	3	N	-0-					5
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	3	N	-0-					5
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	39	1	1433	3	N	-0-					5
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	37	1	1422	3	N	84					89
							92	9									
01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	38	1	1260	3	N	-0-					89

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	-0-					27
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	3	N	-0-					27
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	N	-0-					27
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	N	-0-					27
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	N	-0-					27
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2217	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	3	Y	43	40	1			10
							47	9									
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	105	1	2112	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	76	1	1711	3	Y	-0-	9	1			-0-
*12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	3	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	57	1	2268	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	N	-0-					80
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	N	11	6	1			85
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-	3	1			82
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					82
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					82
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					82

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	572	-0-	-420	-0-	62	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	544	-0-	-416	-0-	66	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	N	-0-					-0-
09	780	N	582	-0-	-198	-0-	17	1	565	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	15	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	667	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	16	1	560	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	Y	7	4	1			3
11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39	9	Y	35	25	1			13
*12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1618	3	26	9	Y	24	25	1			12
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3495	3	46	9	Y	42	37	1			17

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	20	1	646	3	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	700	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	552	-0-	-558	-0-	15	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	3	N	-0-					-0-
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	3	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	3	21	9	Y	19	18	1			2
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	600	3	18	9	Y	16	16	1			2
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	680	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	7	1			3
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	76	1	1906	3	N	2	89	1			15
							2	9									
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1821	3	7	9	N	6					21
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	3	17	9	N	15					36
11	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	1613	3	3	9	N	3					39
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	3	2	9	N	2					41
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1980	3	8	9	N	7					48

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	65	1	314	2	Y	18	9	1			10
							20	9									
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	31	1	210	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	75	1	396	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	46	1	71	2	Y	-0-					7
							209	3									
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	366	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3100	N	4115	-0-	1015	5048	122	1	3993	3	N	-0-	83	1			18
09	7968	X	2920	-0-	-5048	-0-	84	1	2813	3	N	21					39
							23	9									
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2690	3	N	22					61
							24	9									
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	74	1	2670	3	N	15					76
							17	9									
12	2015	X	1489	-0-	-526	-0-	38	1	1437	3	N	13					89
							14	9									
01	2015	X	160	-0-	-1855	-0-	4	1	156	3	N	-0-					89

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
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	198	1	6462	3	N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	163	1	5405	3	N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	167	1	5517	3	N	-0-					-0-
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	134	1	4852	3	N	-0-					-0-
*12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	144	1	5528	3	N	-0-					-0-
*01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	236	1	7869	3	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
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	112	1	3655	3	Y	-0-	3	1			14
09	3600	X	2970	-0-	-630	-0-	87	1	2881	3	Y	2	5	1			11
							2	9									
10	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	93	1	3082	3	Y	12	7	1			16
							13	9									
11	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	94	1	3397	3	Y	11	18	1			9
							12	9									
12	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	94	1	3588	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	106	1	3520	3	Y	12	7	1			14
							13	9									

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
08	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	128	1	3207	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2956	3	4	9	Y	4	2	1			2
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	3	26	9	Y	24	18	1			8
*12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4435	3	19	9	Y	17	18	1			7
*01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4681	3	32	9	Y	29	25	1			11

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	3	125	9	N	114	179	1			142
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	54	3	130	9	N	118	195	1			65
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	29	3	41	9	N	37					102
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	3	157	9	N	143					245
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	195	1			117
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	78	1	1963	3	N	17					32
							19	9									
09	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	1297	3	2	9	N	2					34
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	3	11	9	N	10					44
11	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1828	3	11	9	N	10					54
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2007	3	18	9	N	16					70
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1697	3	10	9	N	9					79

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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	180	1	4518	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4747	-0-	-113	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5207	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4582	3	15	9	Y	14	10	1			5
12	5022	X	4674	-0-	-348	-0-	4663	3	11	9	Y	10	10	1			5
01	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	4086	3	18	9	Y	16	14	1			7

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1577	3	Y	3					3
							3	9									
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	23	1	833	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1643	X	723	-0-	-920	-0-	19	1	701	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	19	1	622	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	3	N	136	102	1			179
							150	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2364	3	95	9	N	86	95	1			170
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2673	3	59	9	N	54	67	1			157
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2686	3	286	9	N	260	190	1			227
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2753	3	61	9	N	55	164	1			118
01	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2380	3	141	9	N	128	179	1			67

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	127	3	N	5					89
							6	9									
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	143	3	3	9	N	3					92
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2					94
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					95
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					97
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	97	3	8	9	N	7					104

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	69	1	2256	3	N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	64	1	2140	3	N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	60	1	1970	3	N	-0-					-0-
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	77	1	2760	3	N	-0-					-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1994	3	N	-0-					-0-
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	25	1	821	3	N	-0-	44	1			66
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	3	N	5					71
							6	9									
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	599	3	N	3					74
							3	9									
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	414	3	N	3					77
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	3	N	-0-					27
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					27
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					27
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					27
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					27
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	13	1	428	3	Y	-0-					3
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	3	Y	-0-	2	1			1
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	757	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	10	1	341	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3816	-0-	716	2272	135	1	3663	3	Y	16	12	1			17
							18	9									
09	5535	X	3263	-0-	-2272	-0-	116	1	3137	3	Y	9	17	1			9
							10	9									
10	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	97	1	2648	3	Y	2					11
							2	9									
11	2850	X	326	-0-	-2524	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					11
12	2945	X	46	-0-	-2899	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					11
01	3503	X	12	-0-	-3491	-0-	3	3	9	9	Y	8	13	1			6

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					40
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					40
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					40
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					40

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
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	Y	2	2	1			6
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	3	1	9	Y	1	3	1			4
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	2					81
							2	9									
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					81
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					82
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					82
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	72	1			11
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					13

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
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	101	1	2537	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1935	3	33	9	Y	30	30	1			9
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4564	3	13	9	Y	12	12	1			9
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-	9	1			-0-
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	3			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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1550	X	430	-0-	-1120	-0-	17	1	413	3	N	-0-					22
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					22
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					22
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					22
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					22
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					22

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	77	1	2552	3	N	-0-					5
09	2610	N	2135	-0-	-475	-0-	62	1	2073	3	N	-0-					5
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	70	1	2329	3	N	-0-					5
*11	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	65	1	2351	3	N	-0-					5
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	2315	3	N	-0-					5
*01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	69	1	2272	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	38	1	965	3	N	102	70	1			120
							112	9									
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	892	3	36	9	N	33	50	1			103
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1004	3	79	9	N	72	63	1			112
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	899	3	47	9	N	43	48	1			107
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	3	70	9	N	64	25	1			146
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	975	3	101	9	N	92	122	1			116

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	9	1			7
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	7	1			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2917	-0-	-1361	-0-	87	1	2830	3	Y	-0-	3	1			16
09	3900	X	2759	-0-	-1141	-0-	81	1	2675	3	Y	3	6	1			13
							3	9									
10	3534	X	2904	-0-	-630	-0-	85	1	2807	3	Y	11	7	1			17
							12	9									
11	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	74	1	2682	3	Y	8	17	1			8
							9	9									
12	3162	X	1959	-0-	-1203	-0-	49	1	1902	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	86	1	2861	3	Y	10	6	1			10
							11	9									

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
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	49	1	1615	3	N	-0-					88
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	3	N	-0-					88
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	N	-0-					88
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-					88
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	-0-					88
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-					88

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	26	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	63	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1706	-0-	-712	-0-	50	1	1656	3	N	-0-					18
09	2160	N	1452	-0-	-708	-0-	42	1	1410	3	N	-0-					18
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	3	N	20					38
							22	9									
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	41	1	1483	3	N	-0-					38
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1642	3	N	10					48
							11	9									
*01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	3	N	19					67
							21	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	39	36	1			9
							43	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	69	1	1721	3	N	3					65
							3	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	N	4					69
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4	63	1			10
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	3	4	9	N	4					14
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	3	2	9	N	2					16
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	N	3					19

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	106	1	2668	3	N	29					92
							32	9									
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2363	3	22	9	N	20					112
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2835	3	11	9	N	10					122
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2305	3	28	9	N	25	103	1			44
*12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2669	3	15	9	N	14					58
*01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	3	30	9	N	27					85

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
08	744	N	511	-0-	-233	-0-	15	1	496	3	N	-0-					11
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	10	1	345	3	N	14	2	1			23
							15	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	N	1					24
							1	9									
11	480	N	177	-0-	-303	-0-	5	1	171	3	N	1	2	1			23
							1	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	8	5	1			26
							9	9									
*01	3100	N	4866	-0-	1766	1766	141	1	4708	3	N	15	4	1			37
							17	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	97	1	3169	3	N	1					31
							1	9									
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	3	N	2					33
							2	9									
10	806	X	444	-0-	-362	-0-	13	1	431	3	N	-0-					33
11	780	X	283	-0-	-497	-0-	8	1	271	3	N	4	32	1			5
							4	9									
12	806	X	301	-0-	-505	-0-	7	1	294	3	N	-0-					5
01	806	X	302	-0-	-504	-0-	9	1	293	3	N	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					30
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					30
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	N	2					32
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					32
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	653	-0-	-217	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	92	1	608	2	Y	-0-					-0-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	105	1	672	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	92	1	3040	3	N	-0-					17
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	153	1	5068	3	N	-0-					17
*10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	138	1	4554	3	N	-0-					17
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2734	3	N	-0-					17
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	78	1	2980	3	N	-0-					17
*01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	3	N	12					29
							13	9									

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
08	2232	X	46	-0-	-2186	-0-	2	1	44	3	N	-0-					88
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					88
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					88
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	92	3	8	9	Y	7					109
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	3	11	9	Y	10					119
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					119
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					119

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	3	N	14					25
							15	9									
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2355	3	4	9	N	4					29
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2634	3	22	9	N	20					49
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	N	14					63
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	3	20	9	N	18					81
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2207	3	3	9	N	3					84

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	N	3					103
							3	9									
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					103
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					107
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5					112
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					118
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	79	1			39

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	319	1	10438	3	Y	1	7	1			44
							1	9									
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	233	1	7732	3	Y	6	15	1			35
							7	9									
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	265	1	8764	3	Y	33	18	1			50
							36	9									
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	187	1	6755	3	Y	21	44	1			27
							23	9									
*12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	224	1	8630	3	Y	32	33	1			26
							35	9									
*01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	234	1	7753	3	Y	25	16	1			35
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	164	1	5397	3	Y	3					118
							3	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	160	1	5311	3	Y	19					137
							21	9									
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	158	1	5207	3	Y	-0-					137
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	118	1	4280	3	Y	49	159	1			27
							54	9									
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	82	1	3157	3	Y	-0-					27
01	4960	X	2165	-0-	-2795	-0-	63	1	2102	3	Y	-0-					27

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	109	1	3564	3	Y	19	23	1			15
							21	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	106	1	3497	3	Y	19	23	1			11
							21	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	105	1	3456	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	88	1	3184	3	Y	-0-					4
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	85	1	3298	3	Y	240	124	1			120
							264	9									
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	102	1	3389	3	Y	122	126	1			116
							134	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					3
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					3
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					3
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					1
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					1

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	82	1	2713	3	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	59	1	1939	3	Y	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	78	1	2600	3	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	56	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					64
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					64
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					64
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					64
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					64
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					64

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	220	1	4637	3	Y	-0-					-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	3	Y	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	249	1	5025	3	Y	288	207	1			81
							317	9									
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	199	1	4510	3	Y	320	265	1			136
							352	9									
*12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5225	3	Y	733	729	1			140
							806	9									
*01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	119	1	4759	3	Y	624	661	1			103
							686	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	3	Y	179	131	1			50
							197	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	3	Y	171	146	1			75
							188	9									
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	439	432	1			82
							483	9									
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	60	1	2377	3	Y	321	349	1			54
							353	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

08	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	222	1	4665	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4351	-0-	-599	-0-	214	1	4137	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4423	-0-	-692	-0-	209	1	4214	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	173	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3106	-0-	-1017	-0-	76	1	3030	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	3	Y	-0-	1	1			4
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	28	1	917	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	20	1	654	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	1					2
							1	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

08	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	70	1	1476	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
09	3270	X	1077	-0-	-2193	-0-	51	1	990	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
10	3317	X	937	-0-	-2380	-0-	44	1	881	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	99	1	2246	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	2573	X	1761	-0-	-812	-0-	83	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

08	1023	N	752	-0-	-271	-0-	732	3	20	9	Y	18	18	1			3
09	930	N	348	-0-	-582	-0-	331	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	720	N	107	-0-	-613	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			2
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1			2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	16	1			3
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1			1
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					1
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	588	3	Y	1					2
							1	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	2					4
							2	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	301	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	8	1	263	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	179	1	5876	3	Y	-0-	5	1			30
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	188	1	6262	3	Y	5	11	1			24
							6	9									
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	169	1	5582	3	Y	22	12	1			34
							24	9									
11	5490	X	5000	-0-	-490	-0-	134	1	4849	3	Y	15	31	1			18
							17	9									
*12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	160	1	6126	3	Y	24	24	1			18
							26	9									
*01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	180	1	5981	3	Y	20	12	1			26
							22	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	439	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	266	3	22	9	Y	20	16	1			5
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1287	3	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	32	23	1			9
							35	9									
11	1110	N	271	-0-	-839	-0-	10	1	226	3	Y	32	27	1			14
							35	9									
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	3	Y	61	63	1			12
							67	9									
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	3	Y	59	61	1			10
							65	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	306	1	6436	3	Y	77	86	1			16
							85	9									
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	296	1	5721	3	Y	111	103	1			24
							122	9									
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	326	1	6585	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	5760	X	5075	-0-	-685	-0-	215	1	4860	3	Y	-0-					-0-
*12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	296	1	5983	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3732	-0-	-2313	-0-	91	1	3641	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	130	1	3253	3	N	-0-					49
09	3480	X	2885	-0-	-595	-0-	2885	3			N	-0-					49
10	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			N	-0-					49
11	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-					49
12	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3319	3			N	-0-					49
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					49

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	30	1	976	3	Y	-0-	1	1			5
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	41	1	1467	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	42	1	1591	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

08	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	379	1	12431	3	Y	67	66	1			48
							74	9									
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	334	1	11095	3	Y	63	71	1			40
							69	9									
10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	355	1	11721	3	Y	58	77	1			21
							64	9									
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	319	1	11518	3	Y	-0-					21
*12	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	308	1	11834	3	Y	78	50	1			49
							86	9									
01	12400	X	11622	-0-	-778	-0-	337	1	11244	3	Y	37	44	1			42
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	230	1	4840	3	Y	172	192	1			34
							189	9									
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	253	1	4891	3	Y	244	227	1			51
							268	9									
10	4681	X	3528	-0-	-1153	-0-	162	1	3270	3	Y	87	98	1			40
							96	9									
11	4530	X	3949	-0-	-581	-0-	167	1	3782	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	4681	X	4663	-0-	-18	-0-	220	1	4443	3	Y	-0-					-0-
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	105	1	4195	3	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	3	Y	-0-	1	1			2
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	18	1	670	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	614	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	637	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
08	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	110	1	2323	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	2370	X	2195	-0-	-175	-0-	92	1	2086	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
12	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	95	1	1920	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1889	3	Y	30	33	1			4
							33	9									

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
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2128	3	20	9	Y	18	21	1			1
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	13	1			3
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1574	3	20	9	Y	18	18	1			3
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	3	13	9	Y	12	14	1			1
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1270	3	25	9	Y	23	21	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	5430	X	4566	-0-	-864	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3403	-0-	-2027	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	3837	-0-	-1216	-0-	3836	3	1	9	Y	1					1
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	3	21	9	Y	19	24	1			4
09	3000	N	3270	-0-	270	270	3253	3	17	9	Y	15	17	1			2
10	3100	N	3172	-0-	72	342	3053	3	119	9	Y	108	79	1			31
11	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	3737	3	31	9	Y	28	46	1			13
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3617	3	21	9	Y	19	26	1			6
01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2642	3	37	9	Y	34	33	1			7

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
08	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	127	1	2677	3	Y	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	145	1	2796	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	133	1	2674	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3033	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
12	2914	X	1517	-0-	-1397	-0-	71	1	1423	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	4	1			-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
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3242	3	20	9	Y	18	21	1			2
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2578	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3203	3	20	9	Y	18	14	1			4
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2778	3	43	9	Y	39	35	1			8
12	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	2440	3	29	9	Y	26	29	1			5
01	3255	X	2468	-0-	-787	-0-	2414	3	54	9	Y	49	45	1			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
08	4767	X	3284	-0-	-1483	-0-	3284	3			Y	-0-	1	1			4
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			Y	-0-	2	1			2
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					2
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	3	6	9	Y	5	3	1			4
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2736	3	31	9	Y	28	9	1			23
01	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2724	3	12	9	Y	11	10	1			24

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
08	11284	X	6314	-0-	-4970	-0-	187	1	6127	3	Y	-0-	5	1			29
09	10920	X	5334	-0-	-5586	-0-	156	1	5172	3	Y	5	10	1			24
							6	9									
10	9486	X	9313	-0-	-173	-0-	273	1	9001	3	Y	35	16	1			43
							39	9									
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	239	1	8604	3	Y	27	44	1			26
							30	9									
12	6324	X	5051	-0-	-1273	-0-	127	1	4904	3	Y	18	24	1			20
							20	9									
01	6851	X	6060	-0-	-791	-0-	176	1	5863	3	Y	19	14	1			25
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	57	1	1887	3	N	-0-					-0-
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	41	1	1472	3	N	-0-					-0-
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1973	3	N	-0-					-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	3	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
08	7192	X	5269	-0-	-1923	-0-	5256	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	6840	X	5160	-0-	-1680	-0-	5140	3	20	9	Y	18	16	1			5
10	6975	X	5834	-0-	-1141	-0-	5821	3	13	9	Y	12	10	1			7
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	2302	1	5901	3	Y	320	187	1			140
							352	9									
*12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7336	3	321	9	Y	292	246	1			186
*01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7096	3	419	9	Y	381	452	1			115

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
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-	4	1			-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					3
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	335	3	Y	1					1
							1	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	557	-0-	-463	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	3			Y	-0-	3	1			4
09	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	3584	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	4154	X	2341	-0-	-1813	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	3448	3	12	9	Y	11	7	1			4
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3775	3	102	9	Y	93	28	1			69
01	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2781	3	29	9	Y	26	28	1			67

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3332	-0-	332	332	3332	3			Y	-0-					-0-
10	2673	N	2341	-0-	-332	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			Y	-0-					-0-
*01	2881	X	1949	-0-	-932	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	720	-0-	-644	-0-	718	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	287	1	735	3	Y	41	24	1			18
							45	9									
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	876	3	39	9	Y	35	30	1			23
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1383	3	83	9	Y	75	78	1			20

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1974	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	1501	3	13	9	Y	12	11	1			5
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1575	3	14	9	Y	13	10	1			8
11	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1463	3	25	9	Y	23	20	1			11
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1463	3	21	9	Y	19	20	1			10
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	Y	25	24	1			11

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
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4418	3	21	9	Y	19	28	1			3
09	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	3124	3	18	9	Y	16	18	1			1
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4409	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9298	3	12	9	Y	11	9	1			3
*12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8697	3	8	9	Y	7	8	1			2
*01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8032	3	14	9	Y	13	12	1			3

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	107	1	3525	3	Y	-0-	2	1			20
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2589	3	Y	2	7	1			15
							2	9									
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	102	1	3360	3	Y	13	8	1			20
							14	9									
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	95	1	3399	3	Y	10	20	1			10
							11	9									
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	87	1	3369	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
*01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	3	Y	11	7	1			12
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH A2				WELL #: 4	RRCID -> 166109	COMPL. DATE 03/01/1998				TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9078 - 9416				
08	2449	N	1442	-0-	-1007	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1350	-0-	-1020	-0-	66	1	1284	3	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	86	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	3	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH A				WELL #: 149	RRCID -> 166272	COMPL. DATE 12/16/1997				TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9786 - 9800				
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					1
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	10	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
	JURASCHEK				WELL #: 10	RRCID -> 166951	COMPL. DATE 02/12/1998				TOTAL DEPTH 11892		PERF.10500 - 11604				
08	DLQ G-10		4918	-0-	4918	9484	146	1	4772	3	N	-0-					86
09	13893	X	4409	-0-	-9484	-0-	129	1	4280	3	N	-0-					86
10	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	132	1	4330	3	N	4					90
							4	9									
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	121	1	4351	3	N	-0-					90
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	118	1	4524	3	N	-0-					90
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	134	1	4440	3	N	-0-					90
	VAQUILLAS RANCH A4				WELL #: 150	RRCID -> 167278	COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 12370		PERF.10862 - 12058				
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	68	1	2229	3	Y	-0-	1	1			10
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1881	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1770	3	Y	7	4	1			12
							8	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	43	1	1668	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	50	1	1681	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
	G.B. VERGARA				WELL #: 14	RRCID -> 168209	COMPL. DATE 12/13/1997				TOTAL DEPTH 10460		PERF. 992 - 10170				
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4653	-0-	-183	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	2189	-0-	-2491	-0-	2187	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5152	3	14	9	Y	13	4	1			10
01	4898	X	4516	-0-	-382	-0-	4512	3	4	9	Y	4	4	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1168	-0-	-1808	-0-	1104	3	64	9	Y	58	35	1			62
09	2880	X	1727	-0-	-1153	-0-	1649	3	78	9	Y	71	92	1			41
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	Y	20					61
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	3	2	9	Y	2	32	1			31
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-	8	1			23
01	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	3			Y	-0-	6	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	207	1	4352	3	Y	37	42	1			5
							41	9									
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	220	1	4263	3	Y	55	51	1			9
							61	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	218	1	4402	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	161	1	3657	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	183	1	3686	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	88	1	3505	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	165	1	5406	3	Y	-0-	3	1			24
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	139	1	4609	3	Y	4	8	1			20
							4	9									
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	152	1	5025	3	Y	19	10	1			29
							21	9									
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	131	1	4759	3	Y	15	26	1			18
							17	9									
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	123	1	4735	3	Y	17	19	1			16
							19	9									
*01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4785	3	Y	15	9	1			22
							17	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	283	1	5964	3	Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	320	1	6183	3	Y	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	286	1	5771	3	Y	58	41	1			17
							64	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	232	1	5253	3	Y	53	45	1			25
							58	9									
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	268	1	5402	3	Y	99	103	1			21
							109	9									
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	120	1	4809	3	Y	95	100	1			16
							105	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	58	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1624	-0-	-686	-0-	47	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	48	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	44	1	1615	3	N	-0-					-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	42	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	42	1	1398	3	N	10					10
							11	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3136	3	19	9	Y	17	16	1			5
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	3	14	9	Y	13	10	1			8
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-	8	1			-0-
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

08	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	111	1	2791	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2850	X	1893	-0-	-957	-0-	1884	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	2945	X	1411	-0-	-1534	-0-	1408	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	2914	X	1187	-0-	-1727	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	3	Y	-0-	1	1			5
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1459	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1232	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	784	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	49	1	1904	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2669	3	Y	9	4	1			9
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	122	1	3063	3	Y	66	63	1			19
							73	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	Y	63	62	1			20
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2176	3	35	9	Y	32	30	1			22
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	22	1			-0-
*12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	-0-	1	1			2
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	1					2
							1	9									
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	157	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	45	1	1495	3	N	3					49
							3	9									
09	1290	N	936	-0-	-354	-0-	27	1	909	3	N	-0-					49
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	3	N	-0-					49
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	36	1	1289	3	N	2					51
							2	9									
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	25	1	955	3	N	1					52
							1	9									
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	N	-0-					52

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	83	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	111	1	3621	3	N	-0-					91
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	99	1	3305	3	N	-0-					91
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3431	3	N	7					98
							8	9									
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	90	1	3235	3	N	-0-					98
12	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	66	1	2536	3	N	37					135
							41	9									
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3133	3	N	1					136
							1	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	151	1	4962	3	Y	-0-	2	1			19
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	359	1	11917	3	Y	10	8	1			21
							11	9									
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	273	1	9007	3	Y	33	14	1			40
							36	9									
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	226	1	8135	3	Y	24	39	1			25
							26	9									
*12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	162	1	6223	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
01	12710	X	6870	-0-	-5840	-0-	199	1	6648	3	Y	21	13	1			29
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	281	1	5916	3	Y	41	46	1			7
							45	9									
09	5670	X	5634	-0-	-36	-0-	274	1	5299	3	Y	55	51	1			11
							61	9									
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	295	1	5941	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	249	1	5636	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	267	1	5395	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3956	-0-	-1345	-0-	97	1	3859	3	Y	-0-					-0-

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
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	295	1	9666	3	Y	51	61	1			46
							56	9									
09	9000	X	8382	-0-	-618	-0-	244	1	8088	3	Y	45	57	1			34
							50	9									
10	9300	X	8848	-0-	-452	-0-	259	1	8544	3	Y	41	57	1			18
							45	9									
11	9000	X	8473	-0-	-527	-0-	228	1	8245	3	Y	-0-					18
12	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	224	1	8610	3	Y	10	13	1			15
							11	9									
*01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	266	1	8850	3	Y	5	9	1			11
							6	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	N	-0-					2
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	6	1	195	3	N	-0-					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					2
11	300	N	41	-0-	-259	-0-	1	1	40	3	N	-0-					2
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-					2
*01	310	N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1457	-0-	-558	-0-	55	1	1381	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1153	3	20	9	Y	18	18	1			6
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	Y	14	11	1			9
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-	9	1			-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	193	2	Y	12	23	1			9
							13	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	21	1	151	2	Y	40	45	1			4
							44	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	37	22	1			19
							41	9									
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	21	1	155	2	Y	-0-	19	1			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	983	3	Y	11					57
							12	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1051	3	Y	-0-					57
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	3	Y	-0-					57
11	810	N	659	-0-	-151	-0-	18	1	641	3	Y	-0-					57
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	Y	-0-					57
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	3	Y	127					184
							140	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	2	1			-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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-	1	1			2
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1799	3	18	9	Y	16	9	1			7
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1660	3	113	9	Y	103	32	1			78
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	3	40	9	Y	36	34	1			80

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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	-0-	1	1			2
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	900	N	432	-0-	-468	-0-	13	1	419	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	N	-0-					-0-
11	960	N	577	-0-	-383	-0-	16	1	561	3	N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	3	N	-0-					-0-
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	22	1	713	3	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
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	59	1	1942	3	N	-0-					87
09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	37	1	1216	3	N	-0-					87
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	3	N	-0-					87
11	1860	N	1132	-0-	-728	-0-	31	1	1101	3	N	-0-					87
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	N	3					90
							3	9									
01	1271	N	932	-0-	-339	-0-	27	1	905	3	N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3708	X	2829	-0-	-879	-0-	84	1	2745	3	Y	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	77	1	2554	3	Y	-0-					-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	75	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	66	1	2383	3	Y	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	87	1	3307	3	Y	-0-					-0-
*01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	59	1	1947	3	Y	-0-	2	1			13
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	2	4	1			11
							2	9									
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	79	1	2608	3	Y	12	6	1			17
							13	9									
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	70	1	2531	3	Y	9	15	1			11
							10	9									
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	51	1	1954	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
01	2697	N	1987	-0-	-710	-0-	57	1	1922	3	Y	7	5	1			11
							8	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

08	1860	N	1429	-0-	-431	-0-	1409	3	20	9	Y	18	21	1			4
09	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1847	3	17	9	Y	15	17	1			2
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	3	22	9	Y	20	16	1			4
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2257	3	14	9	Y	13	15	1			2
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2366	3	28	9	Y	25	23	1			4

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	426	3	28	9	Y	25	24	1			8
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	505	3	25	9	Y	23	18	1			13
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	13	1			-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	108	3	Y	1					2
							1	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	54	1	2051	3	Y	-0-					2
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1701	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	72	1	1804	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2212	3	33	9	Y	30	29	1			9
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2755	3	30	9	Y	27	21	1			15
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-	15	1			-0-
*12	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			Y	-0-					-0-
*01	2882	N	2881	-0-	-1	-0-	2881	3			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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			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
08	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6199	3	145	9	Y	132	81	1			138
09	6330	X	5979	-0-	-351	-0-	5865	3	114	9	Y	104	168	1			74
10	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	6035	3	43	9	Y	39					113
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6413	3	11	9	Y	10	64	1			59
12	6355	X	6172	-0-	-183	-0-	6106	3	66	9	Y	60	34	1			85
01	6355	X	6108	-0-	-247	-0-	6084	3	24	9	Y	22	31	1			76

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
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					9
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					9
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					9
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					9
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					9
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					9

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
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	N	10					70
							11	9									
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1756	3	3	9	N	3					73
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					80
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	3	3	9	N	3					83
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	3	15	9	N	14					97
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-	81	1			16

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
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	129	1	3246	3	N	-0-					89
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					89
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					89
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3512	3	1	9	N	1					90
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					90
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	3	37	9	N	34	124	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	298	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	283	1	2055	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	346	1	2663	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2516	-0-	-664	-0-	283	1	2123	2	Y	100	66	1			34
							110	9									
12	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	285	1	1874	2	Y	111	60	1			85
							122	9									
01	2976	X	1484	-0-	-1492	-0-	189	1	1204	2	Y	83	122	1			46
							91	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	143	-0-	-198	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	214	1	5379	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4897	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	4960	X	3707	-0-	-1253	-0-	3707	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	4800	X	3546	-0-	-1254	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3727	-0-	-1233	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	3459	-0-	-1687	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	96	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1908	-0-	-432	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	44	1	1455	3	N	-0-					3
09	1560	N	954	-0-	-606	-0-	28	1	926	3	N	-0-					3
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	3	N	-0-					3
11	1440	N	574	-0-	-866	-0-	15	1	559	3	N	-0-					3
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	462	3	N	17					20
							19	9									
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	14	1	465	3	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	52	1	1303	3	N	5					55
							6	9									
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	935	3	3	9	N	3					58
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	N	2					60
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1948	3	19	9	N	17					77
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	3	9	9	N	8					85
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	N	10					95

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	502	1	16450	3	Y	-0-					35
09	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	456	1	15138	3	Y	2					37
							2	9									
10	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	427	1	14114	3	Y	-0-					37
11	7050	X	5543	-0-	-1507	-0-	149	1	5393	3	Y	1	34	1			4
							1	9									
12	7285	X	2489	-0-	-4796	-0-	63	1	2426	3	Y	-0-					4
01	16957	X	3162	-0-	-13795	-0-	92	1	3070	3	Y	-0-					4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	106	1	3481	3	Y	1					13
							1	9									
09	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	72	1	2403	3	Y	-0-					13
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	90	1	2949	3	Y	-0-					13
11	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	71	1	2561	3	Y	-0-					13
12	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	82	1	3107	3	Y	-0-					13
*01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	145	1	4882	3	Y	-0-					13

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	3	N	-0-					56
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	3	N	-0-					56
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1057	3	N	-0-					56
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	25	1	891	3	N	1					57
							1	9									
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	26	1	994	3	N	4					61
							4	9									
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	N	5					66
							6	9									

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
08	3100	N	4221	-0-	1121	1121	191	1	4030	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3468	-0-	468	1589	170	1	3298	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2995	-0-	-105	1484	141	1	2854	3	Y	-0-					-0-
11	4044	X	2560	-0-	-1484	-0-	108	1	2452	3	Y	-0-					-0-
*12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1814	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	913	-0-	-2652	-0-	22	1	891	3	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
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1405	3	17	9	Y	15	17	1			2
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2071	3	13	9	Y	12	11	1			3
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	9	1			2
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	14	1			3

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
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	104	1	3384	3	N	-0-					85
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	91	1	3017	3	N	-0-					85
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	97	1	3190	3	N	-0-					85
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	3	N	-0-					85
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	82	1	3154	3	N	-0-					85
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	95	1	3150	3	N	5					90
							6	9									

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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			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
08	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	80	1	2621	3	Y	-0-					9
09	2640	X	2336	-0-	-304	-0-	69	1	2267	3	Y	-0-					9
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	92	1	3009	3	Y	5					14
							6	9									
11	3000	N	3112	-0-	112	112	82	1	2954	3	Y	69	74	1			9
							76	9									
*12	3100	N	3172	-0-	72	184	80	1	3089	3	Y	3					12
							3	9									
*01	3100	N	3089	-0-	-11	173	90	1	2995	3	Y	4					16
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	17	1	568	3	N	-0-					20
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	15	1	496	3	N	-0-					20
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	N	-0-					20
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	13	1	472	3	N	-0-					20
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	N	-0-					20
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	12	1	416	3	N	-0-					20

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

08	651	N	456	-0-	-195	-0-	17	1	437	3	N	2					55
							2	9									
09	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	3			N	-0-					55
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					55
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2					57
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	N	3					60
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	300	3	2	9	N	2					62

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	74	1	1863	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	3000	N	3110	-0-	110	110	3101	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	2927	N	2817	-0-	-110	-0-	2817	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	97	1	2433	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2601	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-	4	1			-0-
*12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

08	3317	X	2695	-0-	-622	-0-	122	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2350	-0-	-860	-0-	116	1	2234	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	134	1	2700	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	789	-0-	-2331	-0-	33	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

08	3100	N	3544	-0-	444	444	132	1	3311	3	N	92	82	1			43
							101	9									
09	1136	N	692	-0-	-444	-0-	679	3	13	9	N	12					55
10	3100	N	3133	-0-	33	33	3079	3	54	9	N	49					104
11	2699	X	2666	-0-	-33	-0-	2659	3	7	9	N	6					110
12	2449	X	724	-0-	-1725	-0-	676	3	48	9	N	44					154
*01	2449	X	562	-0-	-1887	-0-	562	3			N	-0-	134	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	170	1	4258	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3252	-0-	-1398	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3165	-0-	-1640	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2865	-0-	-1425	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

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
08	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8988	3	Y	51	57	1			10
							56	9									
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	368	1	7115	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	386	1	7780	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	310	1	7033	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
01	7192	X	3949	-0-	-3243	-0-	96	1	3822	3	Y	28	29	1			5
							31	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
08	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	171	1	4302	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3065	-0-	-1740	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2972	-0-	-1348	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	2855	-0-	-1609	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2751	-0-	-1434	-0-	2751	3			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
08	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	70	1	2303	3	Y	-0-					9
09	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	59	1	1939	3	Y	-0-					9
10	2511	X	1712	-0-	-799	-0-	50	1	1662	3	Y	-0-					9
11	2430	X	1625	-0-	-805	-0-	44	1	1581	3	Y	-0-	7	1			2
12	2387	X	1435	-0-	-952	-0-	36	1	1399	3	Y	-0-					2
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	47	1	1572	3	Y	-0-					2

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
08	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	80	1	1685	3	Y	52	57	1			10
							57	9									
09	2040	X	1725	-0-	-315	-0-	81	1	1570	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	99	1	2250	3	Y	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1838	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	120	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	3	11	9	Y	10	8	1			5
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	3	8	9	Y	7	10	1			2

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

08	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	70	1	1481	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
09	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	68	1	1316	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	63	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	29	1	1145	3	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	117	1	3819	3	N	5					75
							6	9									
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	101	1	3351	3	N	5					80
							6	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	108	1	3567	3	N	18					98
							20	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	105	1	3788	3	N	46	80	1			64
							51	9									
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	106	1	4076	3	N	23					87
							25	9									
*01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	121	1	4027	3	N	5					92
							6	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					57
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					57
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					60
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					60
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					60
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	132	3	21	9	N	19					79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	151	1	1152	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	215	1	1395	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	282	1	1599	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	374	1	435	2	Y	2	3	1			1
							1139	3	2	9							
12	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	40	1	1507	3	Y	-0-					1
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	65	1	2148	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	857	-0-	-476	-0-	38	1	802	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	787	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1403	-0-	-860	-0-	34	1	1369	3	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	119	1	2500	3	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	117	1	2271	3	Y	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	114	1	2305	3	Y	86	62	1			24
							95	9									
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	2093	3	Y	97	80	1			41
							107	9									
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	3	Y	179	184	1			36
							197	9									
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	50	1	2002	3	Y	173	181	1			28
							190	9									

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					40
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					40
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					40
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					40
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					40
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

08	837	N	764	-0-	-73	-0-	744	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	810	N	630	-0-	-180	-0-	613	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	608	3	35	9	Y	32	24	1			9
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	535	3	6	9	Y	5	11	1			3
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	5	1			1
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	47	1	1558	3	Y	-0-					5
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	42	1	1405	3	Y	-0-					5
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	-0-					5
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	39	1	1400	3	Y	-0-					5
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-					5
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	Y	-0-					5

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					30
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					30
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10269 - 10439

08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1720	3	Y	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	789	-0-	-265	-0-	134	1	642	2	Y	12	6	1			7
							13	9									
09	930	X	764	-0-	-166	-0-	97	1	659	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	961	X	910	-0-	-51	-0-	145	1	759	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	900	X	724	-0-	-176	-0-	101	1	159	2	Y	-0-					3
							464	3									
12	930	X	740	-0-	-190	-0-	90	1	649	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	899	X	798	-0-	-101	-0-	23	1	775	3	Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	115	1	554	2	Y	15	8	1			9
							17	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	42	26	1			25
							46	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	360	1	1890	2	Y	11	24	1			12
							12	9									
11	3000	N	3310	-0-	310	310	463	1	726	2	Y	-0-					12
							2121	3									
*12	3100	N	4536	-0-	1436	1746	550	1	3984	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
*01	7150	X	5404	-0-	-1746	-0-	156	1	5248	3	Y	-0-					3

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5126	-0-	-113	-0-	233	1	4893	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4767	-0-	-303	-0-	234	1	4533	3	Y	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	260	1	5251	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	234	1	5314	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5110	3	Y	35	37	1			7
							39	9									
01	5363	X	4651	-0-	-712	-0-	113	1	4501	3	Y	34	36	1			5
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3337	-0-	-1840	-0-	136	1	3201	2	N	-0-					93
09	4860	X	3582	-0-	-1278	-0-	170	1	3412	2	N	-0-					93
10	5022	X	3084	-0-	-1938	-0-	152	1	2932	2	N	-0-					93
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	152	1	2877	2	N	-0-					93
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	2	N	-0-					93
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	695	1	4005	2	N	-0-					93

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1013	-0-	-1684	-0-	993	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	1440	N	695	-0-	-745	-0-	678	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	Y	11	9	1			2
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1291	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	2166	-0-	-6731	-0-	98	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	1546	-0-	-2594	-0-	76	1	1470	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1669	-0-	-2175	-0-	79	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1834	-0-	-746	-0-	78	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*12	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	3			Y	-0-					-0-
*01	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	752	1	30017	3	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	43	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	204	1	1174	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					32
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	153	1	3080	2	N	-0-					32
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	160	1	3083	2	N	-0-					32
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	132	1	2499	2	N	-0-					32
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	3064	2	N	-0-					32
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	516	1	2975	2	N	-0-					32

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	3	N	-0-					20
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					20
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					20
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	N	2					22
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					27

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	828	1	3982	2	Y	48	24	1			28
							53	9									
09	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	440	1	2990	2	Y	40	44	1			24
							44	9									
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	781	1	4101	2	Y	47	47	1			24
							52	9									
11	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	388	1	610	2	Y	-0-					24
							1784	3									
12	4867	X	2721	-0-	-2146	-0-	329	1	2386	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
01	4929	X	2623	-0-	-2306	-0-	76	1	2547	3	Y	-0-					8

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	249	1	3103	2	N	2					55
							2	9									
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	325	1	2885	2	N	14					69
							15	9									
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	325	1	2903	2	N	3					72
							3	9									
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	333	1	2608	2	N	8					80
							9	9									
12	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	310	1	2374	2	N	2					82
							2	9									
*01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	347	1	2811	2	N	22					104
							24	9									

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
08	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	310	1	2372	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	325	1	2115	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	3782	X	1797	-0-	-1985	-0-	269	1	1524	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	3660	X	1524	-0-	-2136	-0-	292	1	339	2	Y	4	5	1			2
							889	3	4	9							
12	3782	X	1240	-0-	-2542	-0-	31	1	1209	3	Y	-0-					2
*01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	199	1	6678	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	799	-0-	-224	-0-	59	1	740	2	N	-0-					116
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	74	1	656	2	N	58					174
							64	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	N	-0-	100	1			74
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	78	1	612	2	N	-0-					74
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	713	2	N	9					83
							10	9									
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	823	2	N	3					86
							3	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	43	1	205	2	Y	13	6	1			8
							14	9									
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	25	1	172	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	8	1			5
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	527	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	3	Y	-0-					2

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

08	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	284	1	2168	2	Y	26	18	1			22
							29	9									
09	2520	N	2222	-0-	-298	-0-	293	1	1906	2	Y	21	36	1			7
							23	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	356	1	2018	2	Y	28	15	1			20
							31	9									
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	563	1	655	2	Y	25	34	1			11
							1715	3	28	9							
*12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	73	1	2805	3	Y	-0-					11
*01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	84	1	2769	3	Y	11	18	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	51	1	1208	2	N	30	146	1			15
							33	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	N	2					17
							2	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	45					62
							50	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	26					88
							29	9									
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	N	43					131
							47	9									
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	221	1	1275	2	N	20					151
							22	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	33	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	47	1	54	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

08	2697	N	2192	-0-	-505	-0-	89	1	2103	2	N	-0-					15
09	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	122	1	2445	2	N	-0-					15
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	N	-0-					15
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	123	1	2318	2	N	-0-					15
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2406	2	N	-0-					15
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	388	1	2235	2	N	-0-					15

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

08	5394	X	4657	-0-	-737	-0-	789	1	3793	2	Y	68	34	1			40
							75	9									
09	5130	X	4312	-0-	-818	-0-	545	1	3698	2	Y	63	65	1			38
							69	9									
10	5084	X	4102	-0-	-982	-0-	643	1	3379	2	Y	73	74	1			37
							80	9									
11	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	501	1	785	2	Y	-0-					37
							2295	3									
12	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	492	1	3571	3	Y	12	36	1			13
							13	9									
01	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	114	1	3808	3	Y	1					14
							1	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	106	95	1			85
							117	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	10					95
							11	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	7					102
							8	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	117	2	N	13	79	1			36
							14	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	20					56
							22	9									
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	32					88
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	54	1	1157	2	N	2	5	1			87
							2	9									
09	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	77	1	1071	2	N	16					103
							18	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					103
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	75	1	970	2	N	11	68	1			46
							12	9									
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	-0-					46
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					46

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
08	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	336	1	2571	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
09	3510	X	2949	-0-	-561	-0-	392	1	2547	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
10	3255	X	1376	-0-	-1879	-0-	205	1	1160	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
11	3150	X	1803	-0-	-1347	-0-	345	1	400	2	Y	9	13	1			3
							1048	3	10	9							
12	3038	X	901	-0-	-2137	-0-	23	1	878	3	Y	-0-					3
01	3038	X	2001	-0-	-1037	-0-	59	1	1936	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	222	2	N	11	51	1			42
							12	9									
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	N	-0-					42
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					42
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					42
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	2					44
							2	9									
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	299	2	N	3					47
							3	9									

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
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	405	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	392	3	28	9	Y	25	19	1			8
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	243	3	6	9	Y	5	9	1			4
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	38	1	814	2	N	-0-	4	1			84
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	54	1	760	2	N	15					99
							17	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	2					101
							2	9									
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	50	1	653	2	N	1	9	1			93
							1	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	15					108
							17	9									
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	858	2	N	5					113
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	191	1	2384	2	N	14					161
							15	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	235	1	2089	2	N	2					163
							2	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	229	1	2044	2	N	70	94	1			139
							77	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	226	1	1764	2	N	21	134	1			26
							23	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	238	1	1820	2	N	4					30
							4	9									
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	233	1	1887	2	N	10					40
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18	22	1			2
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2689	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	3	17	9	Y	15	12	1			3
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2142	3	30	9	Y	27	25	1			5
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	3	20	9	Y	18	21	1			2
01	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2126	3	37	9	Y	34	32	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*01	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	796	1	31784	3	Y	1015	881	1			134
							1117	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					14
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					14
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					14
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					14
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					14

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

08	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	179	1	2230	2	N	-0-					84
09	2610	N	2392	-0-	-218	-0-	241	1	2145	2	N	5					89
							6	9									
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	242	1	2157	2	N	-0-	2	1			87
11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	249	1	1944	2	N	2					89
							2	9									
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	262	1	2008	2	N	26					115
							29	9									
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	260	1	2104	2	N	50					165
							55	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

08	T. A.		6688	-0-	6688	15175	296	1	6335	2	N	52					136
							57	9									
09	T. A.		5854	-0-	5854	21029	389	1	5443	2	N	20	126	1			30
							22	9									
10	26571	X	5542	-0-	-21029	-0-	366	1	5099	2	N	70					100
							77	9									
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	389	1	5025	2	N	120	134	1			86
							132	9									
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	387	1	5013	2	N	1					87
							1	9									
01	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	370	1	4530	2	N	1					88
							1	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

08	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	91	1	1134	2	N	5					105
							6	9									
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	137	1	1217	2	N	12					117
							13	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-					117
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	131	1	1025	2	N	31					148
							34	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	3					151
							3	9									
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	142	1	1146	2	N	5					156
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					16
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					16
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					16
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					16
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					16
01	T. A.		189	-0-	189	189	6	1	183	3	Y	-0-					16

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
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	Y	18	19	1			4
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	956	3	17	9	Y	15	17	1			2
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	1320	N	998	-0-	-322	-0-	990	3	8	9	Y	7	8	1			3
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	3	6	9	Y	5	6	1			2
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
08	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	108	1	2533	2	N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	148	1	2963	2	N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	158	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	155	1	2924	2	N	-0-					-0-
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	N	-0-					-0-
*01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	513	1	2957	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	15	1	95	2	Y	-0-					-0-

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
08	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	396	1	3263	2	Y	48	94	1			33
							53	9									
09	5040	X	3317	-0-	-1723	-0-	381	1	2764	2	Y	156	175	1			14
							172	9									
10	4526	X	3558	-0-	-968	-0-	386	1	2973	2	Y	181	102	1			93
							199	9									
11	4140	X	2606	-0-	-1534	-0-	307	1	2299	2	Y	-0-	93	1			-0-
12	3968	X	2161	-0-	-1807	-0-	285	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	1846	-0-	-1502	-0-	250	1	1596	2	Y	-0-					-0-

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
08	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	200	1	4282	2	N	55	18	1			171
							61	9									
09	5160	X	3830	-0-	-1330	-0-	252	1	3533	2	N	41	178	1			34
							45	9									
10	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	339	1	4716	2	N	75					109
							83	9									
11	5070	X	4308	-0-	-762	-0-	305	1	3939	2	N	58	136	1			31
							64	9									
12	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	338	1	4390	2	N	66					97
							73	9									
01	5146	X	4711	-0-	-435	-0-	349	1	4263	2	N	90					187
							99	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	N	-0-					92
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	3	8	9	N	7	88	1			11
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					11
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					11
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					11
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

08	2449	N	1722	-0-	-727	-0-	128	1	1594	2	N	-0-					88
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	218	1	1934	2	N	6					94
							7	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	249	1	2223	2	N	-0-	1	1			93
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	224	1	1754	2	N	1					94
							1	9									
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	234	1	1790	2	N	-0-					94
01	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	221	1	1788	2	N	-0-					94

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

08	403	N	290	-0-	-113	-0-	28	1	233	2	Y	26	49	1			21
							29	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	Y	86	95	1			12
							95	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	93	53	1			52
							102	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	Y	-0-	52	1			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

08	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	118	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	15	1	112	2	Y	34	38	1			5
							37	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	30	17	1			18
							33	9									
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	18	1			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	18	20	1			2
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	15	16	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	49	1	1225	3	N	3					18
							3	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6	9	N	5					23
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1353	3	41	9	N	37					60
11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1138	3	20	9	N	18					78
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	N	15					93
01	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1251	3	13	9	N	12					105

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	N	-0-					12
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					12
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	N	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					12
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					12

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
08	4526	X	3836	-0-	-690	-0-	156	1	3679	2	N	1					50
							1	9									
09	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	202	1	4061	2	N	2					52
							2	9									
10	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	212	1	4094	2	N	-0-					52
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	204	1	3863	2	N	-0-					52
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	197	1	3987	2	N	7					59
							8	9									
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	675	1	3889	2	N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	116	76	1			40
							128	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	Y	135	72	1			103
							149	9									
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	101	146	1			58
							111	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
08	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	254	1	1940	2	Y	21	15	1			17
							23	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	Y	17	28	1			6
							19	9									
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	395	1	2238	2	Y	22	12	1			16
							24	9									
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	514	1	598	2	Y	20	28	1			8
							1566	3	22	9							
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	68	1	2629	3	Y	-0-					8
*01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	81	1	2739	3	Y	10	16	1			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	3	N	-0-					11
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	3	N	-0-					11
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	3	N	-0-					11
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	3	N	-0-					11
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	N	-0-					11
01	1302	N	788	-0-	-514	-0-	22	1	764	3	N	2					13
							2	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

08	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	3			Y	-0-	1	1			1
09	2910	X	2617	-0-	-293	-0-	2617	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3087	3	4	9	Y	4	3	1			1
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	Y	24	8	1			17
01	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2736	3	9	9	Y	8	8	1			17

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	152	1	4994	3	Y	1					15
							1	9									
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	149	1	4946	3	Y	-0-					15
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	135	1	4487	3	Y	-0-					15
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	148	1	5391	3	Y	-0-					15
12	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	89	1	3434	3	Y	-0-					15
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	134	1	4446	3	Y	-0-					15

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1271	1	6114	2	Y	63	31	1			37
							69	9									
09	7020	X	6247	-0-	-773	-0-	794	1	5391	2	Y	56	59	1			34
							62	9									
10	7254	X	5151	-0-	-2103	-0-	814	1	4278	2	Y	54	58	1			30
							59	9									
11	7200	X	2197	-0-	-5003	-0-	307	1	481	2	Y	-0-					30
							1409	3									
12	7440	X	2527	-0-	-4913	-0-	305	1	2213	3	Y	8	28	1			10
							9	9									
01	7440	X	2048	-0-	-5392	-0-	59	1	1988	3	Y	1					11
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	100	1	3276	3	N	3	158	1			24
							3	9									
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	93	1	3088	3	N	-0-					24
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	103	1	3399	3	N	6					30
							7	9									
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	88	1	3168	3	N	2					32
							2	9									
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	85	1	3265	3	N	5					37
							6	9									
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	3	N	8					45
							9	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

08	5642	X	1556	-0-	-4086	-0-	179	1	1367	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
09	5460	X	1495	-0-	-3965	-0-	198	1	1290	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	4619	X	1997	-0-	-2622	-0-	298	1	1688	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
11	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	732	1	850	2	Y	8	11	1			4
							2225	3	9	9							
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	88	1	3385	3	Y	-0-					4
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	100	1	3323	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	1301	3	Y	106	82	1			31
							117	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	96	1	2182	3	Y	102	88	1			45
							112	9									
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1077	3	Y	181	190	1			36
							199	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	948	3	Y	131	145	1			22
							144	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

08	2976	N	1798	-0-	-1178	-0-	1778	3	20	9	Y	18	22	1			1
09	2730	N	2237	-0-	-493	-0-	2220	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2461	3	37	9	Y	34	27	1			7
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	3	25	9	Y	23	24	1			6
01	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	2132	3	46	9	Y	42	39	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	3	N	41					101
							45	9									
09	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	58	1	1927	3	N	-0-					101
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	80	1	2665	3	N	-0-					101
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	70	1	2527	3	N	-0-					101
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2466	3	N	-0-					101
*01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	3	N	1					102
							1	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	764	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	187	1	1215	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	280	1	1587	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	417	1	484	2	Y	10	14	1			4
							1269	3	11	9							
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	3	Y	-0-					4
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	48	1	1595	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

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
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	62	1	2052	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
09	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	51	1	1698	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1852	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
11	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	49	1	1773	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	45	1	1741	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	3	Y	7	4	1			9
							8	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	3	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	119	1	3920	3	Y	-0-	2	1			16
09	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	99	1	3313	3	Y	3	6	1			13
							3	9									
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	120	1	3952	3	Y	16	8	1			21
							18	9									
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	118	1	4233	3	Y	14	23	1			12
							15	9									
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	101	1	3899	3	Y	15	16	1			11
							17	9									
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	112	1	3728	3	Y	13	8	1			16
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	92	1	3043	3	Y	1					10
							1	9									
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	3	Y	-0-					10
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	90	1	2973	3	Y	-0-					10
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	62	1	2256	3	Y	-0-					10
*12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	62	1	2397	3	Y	-0-					10
01	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	55	1	1884	3	Y	-0-					10

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
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	109	1	2741	3	N	102	55	1			94
							112	9									
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2504	3	299	9	N	272	178	1			188
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2205	3	219	9	N	199	187	1			200
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2012	3	202	9	N	184	282	1			102
*12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1967	3	35	9	N	32	32	1			102
01	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1867	3	61	9	N	55	104	1			53

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
08	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4927	3	46	9	Y	42	26	1			46
09	5070	X	4647	-0-	-423	-0-	4611	3	36	9	Y	33	54	1			25
10	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4563	3	13	9	Y	12					37
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5422	3	10	9	Y	9	23	1			23
12	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4738	3	53	9	Y	48	20	1			51
01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	4422	3	18	9	Y	16	19	1			48

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
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4481	3	20	9	Y	18	28	1			4
09	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	4046	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	4188	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4812	3	55	9	Y	50	40	1			10
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4391	3	37	9	Y	34	36	1			8
*01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4836	3	68	9	Y	62	58	1			12

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
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	Y	32					100
							35	9									
09	3000	N	4559	-0-	1559	1559	161	1	4344	3	Y	49					149
							54	9									
10	3100	N	6789	-0-	3689	5248	234	1	6461	3	Y	85	180	1			54
							94	9									
11	3000	N	7099	-0-	4099	9347	238	1	6825	3	Y	33					87
							36	9									
*12	3100	N	7687	-0-	4587	13934	274	1	7376	3	Y	34					121
							37	9									
01	DLQ G-10		6537	-0-	6537	20471	188	1	6298	3	Y	46					167
							51	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
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	74	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	109	1	2295	3	Y	151	167	1			30
							166	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	3	Y	190	179	1			41
							209	9									
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	3	Y	30	50	1			21
							33	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	91	1	2064	3	Y	-0-	21	1			-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	103	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	53	1	2126	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	73	1	1820	3	N	5					62
							6	9									
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	1624	3	11	9	N	10					72
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3	3	9	N	3					75
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	3	3	9	N	3	56	1			22
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					22
01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1360	3	3	9	N	3					25

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	N	19					19
							21	9									
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	N	-0-					19
*06	630	N	602	-0-	-28	-0-	17	1	585	3	N	-0-					19
*07	651	N	588	-0-	-63	-0-	17	1	571	3	N	-0-					19
*08	589	N	582	-0-	-7	-0-	17	1	565	3	N	-0-					19
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	N	-0-					19
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	N	-0-					19
*11	570	N	374	-0-	-196	-0-	10	1	364	3	N	-0-					19
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					19
01	434	N	268	-0-	-166	-0-	7	1	255	3	N	5					24
							6	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	N	19	124	1			22
							21	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	3	6	9	N	5					27
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	3	11	9	N	10					37
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	3	7	9	N	6					43
*12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2768	3	17	9	N	15					58
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	3	11	9	N	10					68

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1664	-0-	-506	-0-	191	1	1458	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
09	2100	X	1455	-0-	-645	-0-	192	1	1251	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
10	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	261	1	1481	2	Y	15	8	1			11
							17	9									
11	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	306	1	355	2	Y	14	19	1			6
							930	3	15	9							
12	1953	X	1807	-0-	-146	-0-	45	1	1762	3	Y	-0-					6
01	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	47	1	1555	3	Y	8	11	1			3
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3441	X	2720	-0-	-721	-0-	312	1	2388	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	393	1	2557	2	Y	20	28	1			7
							22	9									
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	467	1	2645	2	Y	18	10	1			15
							20	9									
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	734	1	852	2	Y	18	25	1			8
							2233	3	20	9							
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	96	1	3693	3	Y	-0-					8
*01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	116	1	3840	3	Y	12	16	1			4
							13	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	69	1	1327	3	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	55	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	34	1	1340	3	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

08	372	N	367	-0-	-5	-0-	41	1	313	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	36	1	236	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	159	1	899	2	Y	22	11	1			16
							24	9									
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	521	1	605	2	Y	19	26	1			9
							1586	3	21	9							
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	3	Y	-0-					9
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	12	17	1			4
							13	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	3	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	60	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	31	1	1217	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

08	3100	N	4043	-0-	943	943	4023	3	20	9	Y	18	21	1			2
09	3000	N	3907	-0-	907	1850	3890	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
10	3100	N	1951	-0-	-1149	701	1948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3114	X	2413	-0-	-701	-0-	2367	3	46	9	Y	42	34	1			8
12	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1058	3	31	9	Y	28	31	1			5
01	4030	X	1288	-0-	-2742	-0-	1231	3	57	9	Y	52	48	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	11	1	359	3	N	12					180
							13	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	585	3	N	2					182
							2	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	68	1	2246	3	N	5					187
							6	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	53	1	1917	3	N	27	195	1			19
							30	9									
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	N	-0-					19
01	1333	N	83	-0-	-1250	-0-	2	1	50	3	N	28					47
							31	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	88	97	1			17
							97	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	107	101	1			23
							118	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	28	36	1			15
							31	9									
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	15	1			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	73	1	1546	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1329	-0-	-441	-0-	65	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	35	1	1404	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

08	17019	X	14757	-0-	-2262	-0-	14737	3	20	9	Y	18	48	1			9
09	16470	X	11485	-0-	-4985	-0-	11468	3	17	9	Y	15	21	1			3
10	16213	X	13659	-0-	-2554	-0-	13639	3	20	9	Y	18	14	1			7
11	15690	X	12404	-0-	-3286	-0-	12281	3	123	9	Y	112	92	1			27
12	14756	X	11070	-0-	-3686	-0-	10987	3	83	9	Y	75	82	1			20
*01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13134	3	152	9	Y	138	128	1			30

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	N	-0-					45
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					45
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					45
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					47
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					49
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					49

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	3	1			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	10	1	243	3	N	-0-	72	1			48
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					51
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	424	3	75	9	N	68	69	1			50
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					50
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					50
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	3			Y	-0-					2
09	390	N	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	100	1	822	2	N	20					72
							22	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	878	2	N	47					119
							52	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	129	1	991	2	N	37	33	1			123
							41	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	N	34					157
							37	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	648	2	N	30					187
							33	9									
01	1147	N	794	-0-	-353	-0-	103	1	654	2	N	34	194	1			27
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	73	1	2552	3	N	364	193	1			171
							400	9									
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	3	N	-0-					171
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	88	1	2246	3	N	-0-					171
*06	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	67	1	2288	3	N	-0-					171
*07	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	42	1	1397	3	N	-0-					171
*08	2821	X	377	-0-	-2444	-0-	12	1	365	3	N	-0-					171
*09	2370	X	247	-0-	-2123	-0-	7	1	240	3	N	-0-					171
*10	2449	X	460	-0-	-1989	-0-	13	1	447	3	N	-0-					171
*11	360	N	291	-0-	-69	-0-	8	1	283	3	N	-0-					171
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	N	-0-					171
*01	465	N	279	-0-	-186	-0-	9	1	270	3	N	-0-	109	6			171

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	17	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	398	3	6	9	Y	5	4	1			1
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	5	1			1

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	218	1	5460	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5072	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6142	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5474	3	12	9	Y	11	9	1			6
*12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	3	9	9	Y	8	9	1			5
01	5487	X	4950	-0-	-537	-0-	4936	3	14	9	Y	13	11	1			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

08	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3337	3	20	9	Y	18	23	1			2
09	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	3193	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3428	3	23	9	Y	21	16	1			5
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	3068	3	37	9	Y	34	31	1			8
12	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2301	3	25	9	Y	23	25	1			6
01	3441	X	2841	-0-	-600	-0-	2795	3	46	9	Y	42	39	1			9

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

08	465	N	430	-0-	-35	-0-	410	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	486	3	26	9	Y	24	19	1			7
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	Y	5	10	1			2
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	98	1	2707	3	N	-0-					-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	N	23	11	1			12
							25	9									
*12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2624	3	N	-0-					12
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	102	1	3429	3	N	-0-	12	1			-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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	3436	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	108	1	2920	3	N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	124	1	3405	3	N	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	113	1	3218	3	N	-0-					-0-
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	3284	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	96	1	3228	3	N	-0-					-0-

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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	67	1	2177	3	Y	1	2	1			10
							1	9									
09	2700	X	865	-0-	-1835	-0-	25	1	839	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
10	2511	X	603	-0-	-1908	-0-	18	1	582	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
11	2160	X	448	-0-	-1712	-0-	12	1	434	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	2232	X	357	-0-	-1875	-0-	9	1	346	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	3100	N	3439	-0-	339	339	100	1	3325	3	Y	13	4	1			12
							14	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	3	Y	-0-	1	1			7
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	60	1	1985	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	72	1	2367	3	Y	9	4	1			11
							10	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	51	1	1953	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	65	1	2170	3	Y	7	4	1			7
							8	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	3					87
							3	9									
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	293	3	3	9	N	3					90
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					92
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					94
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					94
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					102

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					1
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	N	-0-					152
09	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	52	1	1720	3	N	-0-					152
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1783	3	N	2					154
							2	9									
11	2190	N	1520	-0-	-670	-0-	41	1	1476	3	N	3	140	1			17
							3	9									
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	45	1	1704	3	N	-0-					17
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	51	1	1697	3	N	6					23
							7	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

08	3503	X	1641	-0-	-1862	-0-	49	1	1592	3	N	-0-					26
09	2310	X	1606	-0-	-704	-0-	47	1	1559	3	N	-0-					26
10	2387	X	1129	-0-	-1258	-0-	33	1	1096	3	N	-0-					26
11	2310	X	763	-0-	-1547	-0-	21	1	742	3	N	-0-					26
12	2108	X	597	-0-	-1511	-0-	15	1	582	3	N	-0-					26
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	16	1	505	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	86	1	2820	3	Y	-0-	2	1			12
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	76	1	2521	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	84	1	2774	3	Y	11	6	1			15
							12	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	75	1	2690	3	Y	9	15	1			9
							10	9									
*12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	72	1	2772	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
*01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	81	1	2734	3	Y	9	6	1			12
							10	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2437	2	N	2	70	1			52
							2	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	2078	2	N	9					61
							10	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	149	1	2071	2	N	-0-					61
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	148	1	1908	2	N	-0-	16	1			45
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	161	1	2092	2	N	12					57
							13	9									
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	147	1	1793	2	N	7					64
							8	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

08	5146	X	4320	-0-	-826	-0-	128	1	4192	3	N	-0-					17
09	4980	X	3592	-0-	-1388	-0-	105	1	3487	3	N	-0-					17
10	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	132	1	4358	3	N	-0-					17
11	4980	X	4216	-0-	-764	-0-	113	1	4103	3	N	-0-					17
12	5146	X	4017	-0-	-1129	-0-	102	1	3915	3	N	-0-					17
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	116	1	3859	3	N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	4	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	295	1	6200	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5604	-0-	-306	-0-	275	1	5329	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	277	1	5582	3	Y	50	36	1			14
							55	9									
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	272	1	6165	3	Y	46	40	1			20
							51	9									
*12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	299	1	6035	3	Y	80	84	1			16
							88	9									
*01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	110	1	4403	3	Y	60	66	1			10
							66	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

08	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	96	3	N	-0-					55
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					55
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					55
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					55
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					55
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	Y	47	52	1			9
							52	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	3	Y	56	54	1			11
							62	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	3	Y	19	23	1			7
							21	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	32	1	1266	3	Y	24	26	1			2
							26	9									

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
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	233	1	4902	3	Y	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	218	1	4226	3	Y	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	227	1	4572	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	190	1	4313	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	212	1	4290	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	97	1	3875	3	Y	12	13	1			3
							13	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
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	28	32	1			4
09	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
*12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			Y	-0-					-0-
01	9548	X	7410	-0-	-2138	-0-	7410	3			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
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	348	1	7319	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	506	1	9799	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	563	1	11376	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	469	1	10632	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
*12	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	433	1	8745	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
01	11966	X	7890	-0-	-4076	-0-	192	1	7672	3	Y	24	27	1			2
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	37	41	1			7
							41	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	9	1	376	3	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
08	9796	X	7897	-0-	-1899	-0-	357	1	7506	3	Y	31	35	1			6
							34	9									
09	8100	X	6697	-0-	-1403	-0-	327	1	6328	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
10	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	358	1	7229	3	Y	54	45	1			17
							59	9									
11	7650	X	6962	-0-	-688	-0-	292	1	6615	3	Y	50	44	1			23
							55	9									
12	7905	X	7194	-0-	-711	-0-	335	1	6765	3	Y	85	91	1			17
							94	9									
01	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	145	1	5770	3	Y	65	72	1			10
							72	9									

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-	3	1			11
09	1962	X	-0-	-0-	-1962	-0-					N	-0-	11	1			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	N	35					35
							39	9									
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2849	2	42	9	N	38					95
09	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	2371	2	52	9	N	47					142
10	2697	X	771	-0-	-1926	-0-	765	2	6	9	N	5					147
11	2790	X	358	-0-	-2432	-0-	344	2	14	9	N	13					160
12	2883	X	106	-0-	-2777	-0-	106	2			N	-0-					160
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					160

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

08	2263	X	1083	-0-	-1180	-0-	188 3	1 9	892	2	Y	3					63
09	1680	X	897	-0-	-783	-0-	186 6	1 9	705	2	Y	5					68
10	1612	X	1029	-0-	-583	-0-	180 40	1 9	809	2	Y	36	43	1			61
11	1230	X	870	-0-	-360	-0-	188 11	1 9	671	2	Y	10	40	1			31
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	206 18	1 9	883	2	Y	16					47
01	1085	X	740	-0-	-345	-0-	135 14	1 9	591	2	Y	13					60

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	362	2	N	7					42
							8	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	11					53
							12	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	95	1	429	2	N	90	61	1			82
							99	9									
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	75	1	266	2	N	25	63	1			44
							28	9									
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	67	1	288	2	N	34					78
							37	9									
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	67	1	294	2	N	31					109
							34	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
08	3937	X	2737	-0-	-1200	-0-	488	1	2240	2	N	8					79
							9	9									
09	3450	X	2295	-0-	-1155	-0-	476	1	1807	2	N	11					90
							12	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	509	1	2289	2	N	124	93	1			121
							136	9									
11	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	486	1	1680	2	N	31	91	1			61
							34	9									
12	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	468	1	2011	2	N	38					99
							42	9									
01	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	474	1	2075	2	N	35					134
							39	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3174	2	57	9	N	52	14	1			102
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11					113
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2	10	9	N	9	11	1			111
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2607	2	12	9	N	11	15	1			107
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11	14	1			104
*01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4					108

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					60
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					60
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					60
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					60
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			117
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1					118
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			118
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	254	2	15	9	N	14	2	1			130
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			130
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					131

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

08	2635	X	1292	-0-	-1343	-0-	1266	2	26	9	N	24					157
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3957	2	29	9	N	26					183
10	4092	X	2548	-0-	-1544	-0-	2528	2	20	9	N	18					201
11	3960	X	2594	-0-	-1366	-0-	2583	2	11	9	N	10					211
12	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	3341	2	109	9	N	99	178	1			132
01	4123	X	1400	-0-	-2723	-0-	1400	2			N	-0-					132

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4549	2	42	9	N	38	181	1			59
09	3990	X	3242	-0-	-748	-0-	3232	2	10	9	N	9					68
10	4123	X	3546	-0-	-577	-0-	3532	2	14	9	N	13	16	1			65
11	3990	X	3399	-0-	-591	-0-	3357	2	42	9	N	38	17	1			86
12	4123	X	3064	-0-	-1059	-0-	3049	2	15	9	N	14	18	1			82
01	4588	X	2522	-0-	-2066	-0-	2514	2	8	9	N	7					89

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3003	2	19	9	N	17	13	1			150
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2534	2	74	9	N	67	156	1			61
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10	9	N	9	12	1			58
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	N	9	12	1			55
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1909	2	9	9	N	8	10	1			53
01	1891	N	1534	-0-	-357	-0-	1506	2	28	9	N	25					78

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

08	210	X	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2072	2	41	9	N	37	10	1			151
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1909	2	43	9	N	39					190
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2421	2	174	9	N	158	166	1			182
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2125	2	117	9	N	106	180	1			108
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1241	2	99	9	N	90	12	1			186
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	873	2	64	9	N	58	168	1			76

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

08	4092	X	2475	-0-	-1617	-0-	2454	2	21	9	N	19	14	1			150
09	3960	X	2837	-0-	-1123	-0-	2830	2	7	9	N	6					156
10	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3070	2	13	9	N	12	14	1			154
11	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2601	2	11	9	N	10	15	1			149
12	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	2812	2	13	9	N	12	14	1			147
01	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	1953	2	8	9	N	7					154

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

08	775	N	653	-0-	-122	-0-	650	2	3	9	N	3	3	1			122
09	3000	N	3729	-0-	729	729	3711	2	18	9	N	16					138
10	1904	N	1175	-0-	-729	-0-	1160	2	15	9	N	14	17	1			135
11	630	N	230	-0-	-400	-0-	226	2	4	9	N	4	4	1			135
12	1240	X	301	-0-	-939	-0-	240	2	61	9	N	55	179	1			11
01	1240	X	409	-0-	-831	-0-	409	2			N	-0-					11

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	2	10	9	N	9	7	1			167
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1531	2	3	9	N	3					170
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	7	1			168
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	N	6	8	1			166
12	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1191	2	8	9	N	7	9	1			164
01	1643	N	724	-0-	-919	-0-	721	2	3	9	N	3					167

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2160	2	18	9	N	16	11	1			168
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1566	2	8	9	N	7					175
10	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	1577	2	7	9	N	6	8	1			173
11	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1234	2	6	9	N	5	7	1			171
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6	7	1			170
01	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1094	2	25	9	N	23	168	1			25

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

08	620	N	345	-0-	-275	-0-	343	2	2	9	N	2	2	1			70
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					71
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	2	1			70
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	2	1			70
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2	3	1			69
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	N	7	5	1			112
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3					115
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1064	2	19	9	N	17	6	1			126
11	1620	N	1167	-0-	-453	-0-	1164	2	3	9	N	3	5	1			124
12	1364	N	756	-0-	-608	-0-	750	2	6	9	N	5	6	1			123
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	582	2	2	9	N	2					125

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
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	383	2	1	9	N	1	1	1			28
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	126	2	1	9	N	1					29
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1			29
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			28
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			28
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	222	2	1	9	N	1					29

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
08	2604	X	1498	-0-	-1106	-0-	1487	2	11	9	N	10	8	1			48
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	1665	2	3	9	N	3					51
10	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1436	2	7	9	N	6	8	1			49
11	1770	X	493	-0-	-1277	-0-	487	2	6	9	N	5	7	1			47
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2573	2	3	9	N	3	3	1			47
01	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1434	2	7	9	N	6					53

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
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2184	2	14	9	N	13	10	1			40
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	N	6					46
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	N	7	9	1			44
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	2	8	9	N	7	10	1			41
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	N	8	10	1			39
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	N	5					44

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
08	9114	X	7261	-0-	-1853	-0-	7218	2	43	9	N	39	30	1			114
09	8820	X	6270	-0-	-2550	-0-	6255	2	15	9	N	14					128
10	8246	X	6545	-0-	-1701	-0-	6517	2	28	9	N	25	30	1			123
11	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	6401	2	23	9	N	21	31	1			113
12	7254	X	5669	-0-	-1585	-0-	5638	2	31	9	N	28	35	1			106
01	7254	X	6392	-0-	-862	-0-	6377	2	15	9	N	14					120

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	1804	2	12	9	N	11	8	1			74
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	N	3					77
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7	8	1			76
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1662	2	6	9	N	5	8	1			73
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1812	2	8	9	N	7	9	1			71
01	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1434	2	6	9	N	5					76

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	568	-0-	-207	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			63
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					64
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3	3	1			64
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	N	3	3	1			64
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3	4	1			63
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	N	2					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2	1	1			1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					1
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	112	2	3	9	N	3	1	1			3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			3
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2578	2	14	9	N	13	10	1			179
09	2580	X	2188	-0-	-392	-0-	2182	2	6	9	N	5					184
10	2356	X	2251	-0-	-105	-0-	2241	2	10	9	N	9	11	1			182
11	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	2329	2	9	9	N	8	11	1			179
12	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1984	2	11	9	N	10	13	1			176
01	2263	N	1778	-0-	-485	-0-	1772	2	6	9	N	5					181

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	375	1	474	2	Y	3					13
							3	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	776	1	266	2	Y	3					16
							3	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	419	1	367	2	Y	5					21
							6	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	394	1	513	2	Y	4					25
							4	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	428	1	492	2	Y	3					28
							3	9									
01	DLQ	G-10	896	-0-	896	896	590	1	304	2	Y	2					30
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	830	-0-	-441	-0-	366	1	462	2	Y	2					8
							2	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1437	1	493	2	Y	4					12
							4	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	727	1	638	2	Y	5					17
							6	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	530	1	691	2	Y	-0-					17
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	533	1	611	2	Y	-0-					17
01 DLQ	G-10		913	-0-	913	913	602	1	311	2	Y	-0-					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	2	Y	-0-					31
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	115	1	1243	2	Y	1					32
							1	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	2	Y	1					33
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	2					35
							2	9									
12	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	88	1	940	2	Y	-0-					35
01	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					35

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

08	403	N	83	-0-	-320	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	41	1	240	2	Y	13					13
							14	9									
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

08	713	N	705	-0-	-8	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					22
09	1020	N	744	-0-	-276	-0-	63	1	681	2	Y	-0-					22
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					22
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	-0-					22
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	64	1	686	2	Y	-0-					22
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					29
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	120	1	1297	2	Y	-0-					29
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	121	1	1299	2	Y	-0-					29
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1366	2	Y	-0-					29
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	2	Y	-0-					29
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	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
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	46	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	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
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	45	1	291	2	Y	1					30
							1	9									
09	570	N	342	-0-	-228	-0-	45	1	296	2	Y	1					31
							1	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	74	1	449	2	Y	1					32
							1	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					32
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	37	1	218	2	Y	1					33
							1	9									
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	41	1	269	2	Y	-0-					33

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	500	1	3216	2	Y	3					7
							3	9									
09	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	453	1	2985	2	Y	6					13
							7	9									
10	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	506	1	3083	2	Y	2					15
							2	9									
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	571	1	3682	2	Y	1					16
							1	9									
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	582	1	3405	2	Y	3					19
							3	9									
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	484	1	3141	2	Y	1					20
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 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
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					33
09	1380	N	298	-0-	-1082	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					33
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					33
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					33
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					33
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1532	-0-	-793	-0-	130	1	1402	2	Y	-0-					68
09	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	190	1	2055	2	Y	-0-					68
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	234	1	2517	2	Y	-0-					68
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	207	1	2452	2	Y	-0-					68
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	226	1	2421	2	Y	-0-					68
01	2759	N	2288	-0-	-471	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					14
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					14
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					14
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					14
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					14
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					14

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
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	160	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	112	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	170	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	177	1	2097	2	Y	-0-					-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	180	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	178	1	1789	2	Y	-0-					-0-

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
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	Y	-0-					20
09	1380	N	702	-0-	-678	-0-	60	1	642	2	Y	-0-					20
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					20
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	762	2	Y	-0-					20
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	51	1	550	2	Y	-0-					20
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	49	1	487	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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	2	Y	-0-					45
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	121	1	1311	2	Y	-0-					45
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	2	Y	-0-					45
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-					45
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	113	1	1137	2	Y	-0-					45

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
08	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	283	1	3052	2	Y	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	287	1	3099	2	Y	-0-					-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	302	1	3252	2	Y	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	286	1	3376	2	Y	-0-					-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	303	1	3251	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	305	1	3058	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 #: 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
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	838	-0-	-662	-0-	71	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	213	-0-	-655	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

08	620	N	558	-0-	-62	-0-	47	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	44	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	-0-					-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	50	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	53	1	564	2	Y	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	613	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

08	4898	X	4215	-0-	-683	-0-	357	1	3858	2	Y	-0-					124
09	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	349	1	3766	2	Y	-0-					124
10	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	335	1	3612	2	Y	-0-					124
11	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	308	1	3640	2	Y	-0-					124
12	4247	X	3261	-0-	-986	-0-	278	1	2983	2	Y	-0-					124
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	280	1	2802	2	Y	-0-					124

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

08	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	479	1	3081	2	Y	30	33	1			69
							33	9									
09	3630	X	2384	-0-	-1246	-0-	310	1	2038	2	Y	33	33	1			69
							36	9									
10	3720	X	1929	-0-	-1791	-0-	263	1	1604	2	Y	56	35	1			90
							62	9									
11	3600	X	2329	-0-	-1271	-0-	306	1	1975	2	Y	44	84	1			50
							48	9									
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	543	1	3175	2	Y	48	39	1			59
							53	9									
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	Y	70	69	1			60
							77	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	120	1	771	2	Y	1					37
							1	9									
09	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	142	1	932	2	Y	1					38
							1	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	153	1	935	2	Y	1					39
							1	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	136	1	875	2	Y	-0-					39
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	135	1	791	2	Y	1					40
							1	9									
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	122	1	792	2	Y	-0-					40

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	146	1	936	2	Y	30	33	1			30
							33	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	Y	33	33	1			30
							36	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	171	1	1040	2	Y	56	35	1			51
							62	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	148	1	953	2	Y	44	84	1			11
							48	9									
12	1147	N	917	-0-	-230	-0-	126	1	738	2	Y	48	39	1			20
							53	9									
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	Y	23	23	1			20
							25	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	85	1	544	2	Y	30	33	1			38
							33	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	169	1	1115	2	Y	33	33	1			38
							36	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	609	2	Y	56	35	1			59
							62	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	Y	44	84	1			19
							48	9									
12	1240	N	209	-0-	-1031	-0-	23	1	133	2	Y	48	39	1			28
							53	9									
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	Y	23	23	1			28
							25	9									

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	246	1	1579	2	Y	59	66	1			70
							65	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	298	1	1964	2	Y	66	66	1			70
							73	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1800	2	Y	112	70	1			112
							123	9									
11	1830	N	1487	-0-	-343	-0-	193	1	1246	2	Y	44	84	1			72
							48	9									
12	2418	N	987	-0-	-1431	-0-	136	1	798	2	Y	48	39	1			81
							53	9									
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	278	1	1806	2	Y	47	46	1			82
							52	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	398	1	2561	2	Y	3					180
							3	9									
09	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	392	1	2583	2	Y	6					186
							7	9									
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	422	1	2571	2	Y	2					188
							2	9									
11	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	396	1	2552	2	Y	1					189
							1	9									
12	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	385	1	2255	2	Y	3					192
							3	9									
01	2914	N	2690	-0-	-224	-0-	359	1	2330	2	Y	1					193
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	Y	-0-					1
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	71	1	766	2	Y	-0-					1
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	-0-					1
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					1
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	52	1	553	2	Y	-0-					1
01	899	N	740	-0-	-159	-0-	67	1	673	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

08	837	N	801	-0-	-36	-0-	68	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	377	-0-	-1123	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	422	-0-	-384	-0-	36	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	134	-0-	-646	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	33	-0-	-370	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	264	1	1333	2	Y	-0-					72
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	306	1	1230	2	Y	-0-					72
10	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	352	1	1152	2	Y	-0-					72
11	1560	N	344	-0-	-1216	-0-	307	1	37	2	Y	-0-					72
12	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	194	1	1190	2	Y	-0-					72
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	186	1	992	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	231	1	1166	2	Y	-0-					58
09	2160	X	1161	-0-	-999	-0-	231	1	930	2	Y	-0-					58
10	1395	N	778	-0-	-617	-0-	182	1	596	2	Y	-0-					58
11	1350	N	171	-0-	-1179	-0-	153	1	18	2	Y	-0-					58
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	297	1	1823	2	Y	-0-					58
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	282	1	1507	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	268	1	1723	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	152	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	192	1	1173	2	Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	207	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	223	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	187	1	1214	2	Y	-0-					-0-

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
08	2604	X	2180	-0-	-424	-0-	287	1	1848	2	Y	41	102	1			-0-
							45	9									
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	353	1	2321	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	353	1	2155	2	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	348	1	2245	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	317	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	317	1	2054	2	Y	-0-					-0-

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
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	167	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	179	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	171	1	1839	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	144	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	195	1	1959	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
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	245	1	1238	2	Y	-0-					21
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	187	1	751	2	Y	-0-					21
10	1488	N	866	-0-	-622	-0-	203	1	663	2	Y	-0-					21
11	1440	N	220	-0-	-1220	-0-	196	1	24	2	Y	-0-					21
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	188	1	1154	2	Y	-0-					21
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	241	1	1288	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	Y	-0-					13
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	2	Y	-0-					13
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	38	1	126	2	Y	-0-					13
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	93	1	11	2	Y	-0-					13
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	2	Y	-0-					13
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	346	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
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	202	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	224	1	2412	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	252	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3443	-0-	343	577	294	1	3149	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3202	-0-	102	679	291	1	2911	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					27
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					27
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	123					150

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
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					115
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	651	2	4	9	Y	4					119
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					119
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					119
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	Y	15					134
*01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					134

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			Y	-0-					115
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	Y	4					119
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					119
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					119
12	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3521	2	15	9	Y	14					133
*01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5501	2	19	9	Y	17					150

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	879	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

08	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	161	1	2872	2	Y	77	20	1			66
							85	9									
09	3270	X	2619	-0-	-651	-0-	155	1	2456	2	Y	7	5	1			68
							8	9									
10	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	173	1	2505	2	Y	22	25	1			65
							24	9									
11	3210	X	2639	-0-	-571	-0-	160	1	2468	2	Y	10	14	1			61
							11	9									
12	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	157	1	2509	2	Y	20	13	1			68
							22	9									
*01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	168	1	2545	2	Y	7	13	1	1	8	61
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 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
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	12	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1476	-0-	-942	-0-	77	1	1378	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2316	2	Y	6	4	1			25
							7	9									
10	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	150	1	2168	2	Y	20	23	1			22
							22	9									
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	9	12	1			19
							10	9									
12	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	139	1	2231	2	Y	18	12	1			25
							20	9									
01	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	146	1	2217	2	Y	5	12	1			18
							6	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	200	1	3562	2	Y	31	19	1	5	8	48
							34	9									
09	4320	X	3412	-0-	-908	-0-	202	1	3201	2	Y	8	6	1			50
							9	9									
10	4340	X	3200	-0-	-1140	-0-	205	1	2962	2	Y	30	33	1			47
							33	9									
11	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	206	1	3190	2	Y	13	18	1			42
							14	9									
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	216	1	3450	2	Y	24	16	1			50
							26	9									
01	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	223	1	3379	2	Y	7	16	1			41
							8	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	9	1	165	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	295	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	288	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	906	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	47	1	747	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	56	1	857	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	248	1	4418	2	Y	30	29	1			29
							33	9									
09	5190	X	3942	-0-	-1248	-0-	234	1	3697	2	Y	10	7	1			32
							11	9									
10	5177	X	3548	-0-	-1629	-0-	227	1	3285	2	Y	33	37	1			28
							36	9									
11	4770	X	3790	-0-	-980	-0-	229	1	3546	2	Y	14	20	1			22
							15	9									
12	4929	X	3956	-0-	-973	-0-	231	1	3693	2	Y	29	19	1			32
							32	9									
01	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	237	1	3602	2	Y	8	19	1			21
							9	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2384	-0-	2384	9701	126	1	2239	2	Y	17	14	1	1	8	85
							19	9									
09	T. A.		2035	-0-	2035	11736	121	1	1907	2	Y	6	4	1			87
							7	9									
10	T. A.		1844	-0-	1844	13580	118	1	1707	2	Y	17	20	1			84
							19	9									
11	15564	X	1984	-0-	-13580	-0-	120	1	1855	2	Y	8	11	1			81
							9	9									
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	2	Y	16	10	1			87
							18	9									
01	1829	N	533	-0-	-1296	-0-	33	1	496	2	Y	4	10	1			81
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	140	1	2495	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	139	1	2195	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
10	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	145	1	2101	2	Y	23	26	1			9
							25	9									
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	148	1	2290	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	158	1	2522	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
01	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	159	1	2406	2	Y	6	13	1			5
							7	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	104	1	1846	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16	18	1			7
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	7	10	1			4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	14	9	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

08	1116	N	214	-0-	-902	-0-	11	1	201	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	16	1	237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

08	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	233	1	4150	2	Y	76	26	1	1	8	81
							84	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	275	1	4358	2	Y	38	6	1			113
							42	9									
10	5115	X	4121	-0-	-994	-0-	257	1	3726	2	Y	125	200	1	1	8	37
							138	9									
11	4950	X	3764	-0-	-1186	-0-	228	1	3523	2	Y	12	17	1			32
							13	9									
12	5115	X	3865	-0-	-1250	-0-	226	1	3613	2	Y	24	16	1			40
							26	9									
01	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	233	1	3529	2	Y	7	16	1			31
							8	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
08	11997	X	8422	-0-	-3575	-0-	1085	1	7138	2	Y	181	41	1			257
							199	9									
09	11340	X	9071	-0-	-2269	-0-	1050	1	7773	2	Y	225	225	1			257
							248	9									
10	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	1085	1	7858	2	Y	187	178	1	2	8	264
							206	9									
11	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1050	1	8730	2	Y	3					267
							3	9									
12	9672	X	9483	-0-	-189	-0-	1085	1	8124	2	Y	249	343	1			173
							274	9									
*01	9362	X	9338	-0-	-24	-0-	1068	1	7670	2	Y	545	342	1	1	8	375
							600	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
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1444	1	4232	2	Y	68	39	1	1	8	242
							75	9									
09	4080	X	2784	-0-	-1296	-0-	1291	1	1493	2	Y	-0-	40	1			202
10	4216	X	2899	-0-	-1317	-0-	1289	1	1608	2	Y	2	2	8			202
							2	9									
11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	1148	1	2747	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1379	1	3295	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
01	4340	X	3280	-0-	-1060	-0-	1285	1	1995	2	Y	-0-					202

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
08	1147	X	584	-0-	-563	-0-	146	1	429	2	Y	8	13	1			135
							9	9									
09	1020	X	630	-0-	-390	-0-	292	1	338	2	Y	-0-	5	1			130
10	1147	X	935	-0-	-212	-0-	416	1	519	2	Y	-0-					130
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	125	1	298	2	Y	-0-					130
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	2	Y	-0-					130
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	259	1	402	2	Y	-0-					130

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
08	2511	N	1902	-0-	-609	-0-	100	1	1785	2	Y	15	13	1	1	8	182
							17	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	Y	4	3	1			183
							4	9									
10	1922	N	1229	-0-	-693	-0-	78	1	1131	2	Y	18	18	1	2	8	181
							20	9									
11	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	94	1	1451	2	Y	10	10	1	2	8	179
							11	9									
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	82	1	1310	2	Y	13	9	1			183
							14	9									
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	9	9	1	5	8	178
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3753	2	Y	33	29	1			61
							36	9									
09	3450	X	3193	-0-	-257	-0-	189	1	2992	2	Y	11	8	1			64
							12	9									
10	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	199	1	2875	2	Y	35	40	1			59
							39	9									
11	4170	X	3168	-0-	-1002	-0-	191	1	2960	2	Y	15	21	1			53
							17	9									
12	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	217	1	3476	2	Y	31	20	1			64
							34	9									
01	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	231	1	3499	2	Y	9	20	1			53
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	338	2	Y	19	11	1			64
							21	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	67	1	78	2	Y	1	13	1			52
							1	9									
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					52
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	377	1	902	2	Y	-0-					52
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	113	1	271	2	Y	-0-					52
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	160	1	249	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

08	806	N	555	-0-	-251	-0-	29	1	516	2	Y	9	6	1	4	8	139
							10	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	2	1	1	1	8	139
							2	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	9	6	1	3	8	139
							10	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	5	3	1	3	8	138
							6	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	10	3	1	6	8	139
							11	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	9	3	1	7	8	138
							10	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

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					49
09	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					49
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					49
11	3000	N	4028	-0-	1028	1028	4028	2			N	-0-					49
12	3100	N	4787	-0-	1687	2715	4787	2			N	-0-					49
*01	3100	N	676	-0-	-2424	291	676	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1302	N	1399	-0-	97	B	-59389	72 3	1 9	1324	2	N	3	2	1			3
09	810	N	1194	-0-	384	B	-59005	70 1	1 9	1123	2	N	1	3	1			1
10	1364	N	1080	-0-	-284	B	-59005	55 2	1 9	1023	2	N	2					3
11	1350	N	1181	-0-	-169	B	-59005	123 2	1 9	1056	2	N	2	3	1			2
12	1240	N	1699	-0-	459	B	-58546	192 2	1 9	1505	2	N	2					4
01	1085	N	871	-0-	-214	B	-58546	114 1	1 9	756	2	N	1	3	1			2

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	114	1	1600	3	Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	140	1	1779	3	Y	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	98	1	1758	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	100	1	1775	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	100	1	1773	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	105	-0-	-732	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	1093	1	7761	2	Y	-0-					-0-
09	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	1249	1	7869	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1305	1	7835	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	1070	1	6638	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
12	9455	X	7754	-0-	-1701	-0-	937	1	6769	2	Y	44	41	1			7
							48	9									
01	9455	X	8030	-0-	-1425	-0-	930	1	7053	2	Y	43	46	1			4
							47	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

08	2697	X	768	-0-	-1929	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	16	-0-	-734	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	462	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	548	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	565	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	458	1	2842	2	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	361	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	315	1	2393	2	Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	7827	-0-	-1566	-0-	520	1	7283	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	9090	X	8289	-0-	-801	-0-	577	1	7701	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	693	1	8823	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	507	1	9086	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	478	1	8449	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	521	1	9268	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	114	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	3	Y	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	101	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	107	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	425	1	3019	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	390	1	2459	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	1763	-0-	-1740	-0-	252	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	1736	-0-	-1654	-0-	241	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	Y	-0-					-0-
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	443	1	3358	2	Y	-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 #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	575 X	575	-0-	-0-	-0-	70 1 7 9	498 2	Y	6	5 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	84	1	1173	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1378	3	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	62	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	64	1	1142	3	Y	-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	#	1838	-0-	-442	-0-	128	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	195	1	2479	3	Y	-0-					-0-
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689		185	-0-	-3504	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	3570		322	-0-	-3248	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	1085		87	-0-	-998	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	1050		210	-0-	-840	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 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
08	5487	#	4770	-0-	-717	-0-	474	1	4296	3	Y	-0-					-0-
09	5310	#	4755	-0-	-555	-0-	450	1	4305	3	Y	-0-					-0-
10	5487	#	5283	-0-	-204	-0-	477	1	4806	3	Y	-0-					-0-
11	5010	#	4516	-0-	-494	-0-	311	1	4205	3	Y	-0-					-0-
12	5049	R	5049	-0-	-0-	-0-	369	1	4680	3	Y	-0-					-0-
01	5270	#	4888	-0-	-382	-0-	349	1	4539	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1922	N	1805	-0-	-117		-0-	120	1	1685	3	Y	-0-						-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-		-0-	128	1	1710	3	Y	29	24	1				5
								32	9										
10	1898	N	1898	-0-	-0-		-0-	136	1	1734	3	Y	25	28	1				2
								28	9										
11	1841	N	1841	-0-	-0-		-0-	95	1	1699	3	Y	43	40	1				5
								47	9										
12	1922	N	1891	-0-	-31		-0-	98	1	1728	3	Y	59	54	1				10
								65	9										
01	1891	N	1891	-0-	-0-		-0-	97	1	1733	3	Y	55	59	1				6
								61	9										

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

08	3829	X	3829	-0-	-0-	B	-0-	473	1	3356	2	Y	-0-						-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	B	-0-	471	1	2969	2	Y	-0-						-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	B	-0-	475	1	2853	2	Y	-0-						-0-
11	3630	X	3054	-0-	-576	B	-0-	424	1	2630	2	Y	-0-						-0-
12	3751	X	3100	-0-	-651	B	-0-	377	1	2723	2	Y	-0-						-0-
01	3751	X	3167	-0-	-584	B	-0-	369	1	2798	2	Y	-0-						-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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

08	6032	R	6032	-0-	-0-		-0-	742	1	5269	2	Y	19	18	1				4
								21	9										
09	5610	#	5290	-0-	-320		-0-	723	1	4559	2	Y	7	10	1				1
								8	9										
10	5470	R	5470	-0-	-0-		-0-	780	1	4682	2	Y	7	7	1				1
								8	9										
11	5850	#	4283	-0-	-1567		-0-	593	1	3681	2	Y	8	8	1				1
								9	9										
12	6045	#	2855	-0-	-3190		-0-	346	1	2500	2	Y	8	8	1				1
								9	9										
*01	6317	R	6317	-0-	-0-		-0-	733	1	5565	2	Y	17	16	1				2
								19	9										

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	#	1708	-0-	-617	-0-	114	1	1594	3	Y	-0-					-0-
09	2040	#	1782	-0-	-258	-0-	124	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1726	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	86	1	1543	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	91	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	598	-0-	-1262	-0-	32	1	566	3	Y	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	1697	-0-	-3635	-0-	112	1	793	2	Y	720	587	1			139
							792	9									
09	20670	X	4970	-0-	-15700	-0-	495	1	3122	2	Y	1230	1165	1			204
							1353	9									
10	21359	X	6160	-0-	-15199	-0-	721	1	4331	2	Y	1007	1118	1			93
							1108	9									
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	441	1	2736	2	Y	1116	1079	1			130
							1228	9									
12	5146	X	1317	-0-	-3829	-0-	68	1	492	2	Y	688	704	1			114
							757	9									
01	6169	X	1700	-0-	-4469	-0-	109	1	828	2	Y	694	736	1			72
							763	9									

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY 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
08	17019	X	11772	-0-	-5247	-0-	1444	1	10250	2	Y	71	72	1			14
							78	9									
09	16200	X	11416	-0-	-4784	-0-	1557	1	9815	2	Y	40	47	1			7
							44	9									
10	14198	X	11533	-0-	-2665	-0-	1641	1	9853	2	Y	35	39	1			3
							39	9									
11	13740	X	10503	-0-	-3237	-0-	1449	1	8993	2	Y	55	52	1			6
							61	9									
12	11811	X	10276	-0-	-1535	-0-	1240	1	8955	2	Y	74	68	1			12
							81	9									
01	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	1068	1	8104	2	Y	61	67	1			6
							67	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7471	X	6436	-0-	-1035	-0-	429	1	6007	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	504	1	6726	3	Y	-0-					-0-
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	560	1	7126	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	7078	-0-	-122	-0-	374	1	6704	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7339	-0-	-132	-0-	393	1	6946	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	387	1	6887	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	290	1	2632	3	Y	41	44	1			8
							45	9									
09	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	286	1	2738	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	281	1	2828	3	Y	-0-					-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	195	1	2638	3	Y	-0-					-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	207	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	176	1	2285	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1742	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	111	1	1060	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1040	-0-	-430	-0-	72	1	968	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	96	-0-	-1113	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	426	1	3862	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	391	1	3734	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	391	1	3934	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3840	X	3634	-0-	-206	-0-	250	1	3372	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3968	X	730	-0-	-3238	-0-	53	1	673	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	308	1	4004	3	Y	17	16	1			2
							19	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
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	182	1	2557	3	Y	-0-					-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	255	1	2570	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3240	X	2035	-0-	-1205	-0-	140	1	1884	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	244	1	3102	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
01	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	152	1	1984	3	Y	13	16	1			1
							14	9									

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
08	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	187	1	1695	3	Y	38	41	1			7
							42	9									
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	192	1	1840	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	194	1	1955	3	Y	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	138	1	1862	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	153	1	1940	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	151	1	1967	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	188	1	1702	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	180	1	1724	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	203	1	2047	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1966	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	143	1	1864	3	Y	13	14	1			1
							14	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 #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

08	8153	X	5515	-0-	-2638	-0-	366 12	1 9	5137	3	Y	11	12	1			2
09	7890	X	4426	-0-	-3464	-0-	307 19	1 9	4100	3	Y	17	16	1			3
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	608 31	1 9	7742	3	Y	28	28	1			3
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	410 47	1 9	7349	3	Y	43	41	1			5
12	5828	X	3083	-0-	-2745	-0-	164 26	1 9	2893	3	Y	24	25	1			4
01	8370	X	2772	-0-	-5598	-0-	146 22	1 9	2604	3	Y	20	22	1			2

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

08	29650	X	5665	-0-	-23985	-0-	377	1	5288	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	416	1	5554	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	437	1	5567	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	292	1	5224	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	293	1	5182	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	291	1	5179	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

08	26381	X	20202	-0-	-6179	-0-	1343 31	1 9	18828	3	Y	28	30	1			5
09	24420	X	20286	-0-	-4134	-0-	1411 46	1 9	18829	3	Y	42	40	1			7
10	24304	X	12816	-0-	-11488	-0-	932 25	1 9	11859	3	Y	23	28	1			2
11	23520	X	20949	-0-	-2571	-0-	1104 70	1 9	19775	3	Y	64	59	1			7
12	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	1417 124	1 9	25042	3	Y	113	101	1			19
*01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	1324 107	1 9	23547	3	Y	97	106	1			10

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

08	15686	X	12552	-0-	-3134	-0-	835 13	1 9	11704	3	Y	12	13	1			2
09	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	951 20	1 9	12690	3	Y	18	17	1			3
10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	1008 17	1 9	12831	3	Y	15	17	1			1
11	12810	X	11932	-0-	-878	-0-	630 25	1 9	11277	3	Y	23	21	1			3
12	14105	X	11502	-0-	-2603	-0-	614 32	1 9	10856	3	Y	29	27	1			5
01	14105	X	11427	-0-	-2678	-0-	607 30	1 9	10790	3	Y	27	29	1			3

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
08	14880	X	14066	-0-	-814	-0-	930	1	13044	3	Y	84	88	1			16
							92	9									
09	14400	X	13816	-0-	-584	-0-	959	1	12792	3	Y	59	65	1			10
							65	9									
10	14632	X	13729	-0-	-903	-0-	996	1	12677	3	Y	51	56	1			5
							56	9									
11	13620	X	13389	-0-	-231	-0-	703	1	12592	3	Y	85	80	1			10
							94	9									
12	14291	X	13755	-0-	-536	-0-	729	1	12886	3	Y	127	116	1			21
							140	9									
01	14291	X	13276	-0-	-1015	-0-	699	1	12442	3	Y	123	131	1			13
							135	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

08	1736	#	1549	-0-	-187	-0-	229	1	1209	2	Y	101					231
							111	9									
09	1800	#	1018	-0-	-782	-0-	86	1	706	2	Y	205	187	1			249
							226	9									
10	1860	#	1160	-0-	-700	-0-	230	1	813	2	Y	106	249	7			106
							117	9									
11	1800	#	46	-0-	-1754	-0-	46	2			Y	-0-					106
12	1550	#	640	-0-	-910	-0-	640	2			Y	-0-					106
01	1550	#	547	-0-	-1003	-0-	547	2			Y	-0-					106

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	#	-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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
*08	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*10	1426	X	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	527	X	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					1
09	510	X	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					1
*10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
*12	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					1
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					31

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
*08	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	124	2			N	-0-					3
09	1020	N	191	-0-	-829	-0-	191	2			N	-0-					1
*10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					3
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					3
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	89	2	36	9	N	33					36

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
*08	2294	X	100	-0-	-2194	-0-	100	2			N	-0-					14
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					14
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
*08	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1240	X	622	-0-	-618	-0-	622	2			N	-0-					1
09	1230	X	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					1
*10	1271	X	927	-0-	-344	-0-	927	2			N	-0-					1
*11	1230	X	587	-0-	-643	-0-	587	2			N	-0-					1
*12	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					1
01	930	X	680	-0-	-250	-0-	647	2	33	9	N	30					31

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 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
*08	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: RRCID -> 280590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10570 - 10590

08	0		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	121	1	2903	3	N	2					55
							2	9									
09	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	113	1	2682	3	N	3					58
							3	9									
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	87	1	2092	3	N	-0-					58
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	118	1	2802	3	N	7					65
							8	9									
12	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	117	1	2824	3	N	5					70
							6	9									
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	106	1	2540	3	N	5					75
							6	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

08	10695	X	7177	-0-	-3518	-0-	285 24	1 9	6868	3	N	22					50
09	10350	X	8084	-0-	-2266	-0-	325 26	1 9	7733	3	N	24	59	1			15
10	T. A.		8371	-0-	8371	8371	333 2	1 9	8036	3	N	2					17
11	T. A.		7824	-0-	7824	16195	315 6	1 9	7503	3	N	5					22
12	T. A.		7300	-0-	7300	23495	290 14	1 9	6996	3	N	13					35
01	T. A.		7425	-0-	7425	30920	296 25	1 9	7104	3	N	23					58

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

08	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	161 23	1 9	3857	3	N	21					83
09	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	148 18	1 9	3522	3	N	16	82	1			17
10	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	153 21	1 9	3697	3	N	19					36
11	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	148 21	1 9	3520	3	N	19					55
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	149 23	1 9	3586	3	N	21	64	1			12
01	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	152 17	1 9	3642	3	N	15					27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	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
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4433	3	N	4	79	1			10
							4	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	172	1	4099	3	N	9					19
							10	9									
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	179	1	4309	3	N	14					33
							15	9									
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	174	1	4140	3	N	9					42
							10	9									
*12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	172	1	4140	3	N	15					57
							17	9									
*01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	184	1	4419	3	N	20	70	1			7
							22	9									

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	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
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	3	N	-0-					25
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1464	3	N	2					27
							2	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	3	N	5					32
							6	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	74	1	1749	3	N	3					35
							3	9									
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	3	N	-0-					35
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	N	-0-					35

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	97	1	2320	3	N	-0-					13
09	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	94	1	2240	3	N	-0-					13
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	107	1	2582	3	N	5					18
							6	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	108	1	2562	3	N	4					22
							4	9									
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	109	1	2637	3	N	10					32
							11	9									
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	112	1	2684	3	N	14					46
							15	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	3	N	-0-					23
09	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	63	1	1506	3	N	-0-					23
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	3	N	-0-					23
11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	66	1	1569	3	N	4					27
							4	9									
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	N	10					37
							11	9									
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	61	1	1458	3	N	1					38
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	3	N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1753	3	N	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	75	1	1795	3	N	-0-					-0-
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	750	3	N	8					77
							9	9									
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	20	1	694	3	N	8					85
							9	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	N	-0-					85
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	N	5					90
							6	9									
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	694	3	N	4					94
							4	9									
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	21	1	680	3	N	8					102
							9	9									

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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

08	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	1912	2	8	9	Y	7					149
09	2820	X	1450	-0-	-1370	-0-	1450	2			Y	-0-					149
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					149
11	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			Y	-0-					149
12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1372	2	25	9	Y	23					172
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					172

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1046	-0-	-964	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	579	-0-	-506	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	2892	-0-	-3091	-0-	2885	2	7	9	Y	6					175
09	5790	X	4592	-0-	-1198	-0-	4548	2	44	9	Y	40					215
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4890	2	29	9	Y	26	183	1			58
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5502	2	84	9	Y	76					134
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5232	2	72	9	Y	65					199
01	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4473	2	63	9	Y	57	181	1			75

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-	2	1			2
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	24	1			19
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2203	2	8	9	Y	7	15	1			11
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					19
11	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	2297	2	7	9	Y	6	12	1			13
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	Y	7	11	1			9
01	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2315	2	7	9	Y	6					15

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	7775	-0-	-1029	-0-	398	1	7308	2	Y	63	50	1			43
							69	9									
09	8520	X	7302	-0-	-1218	-0-	406	1	6833	2	Y	57	51	1			49
							63	9									
10	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	459	1	7478	2	Y	121	136	1			34
							133	9									
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	440	1	7710	2	Y	117	115	1			36
							129	9									
12	7595	X	6634	-0-	-961	-0-	318	1	6184	2	Y	120	114	1			42
							132	9									
01	7595	X	4439	-0-	-3156	-0-	187	1	4175	2	Y	70	51	1			61
							77	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12876	-0-	12876	12876	12649	2	227	9	Y	206	105	1			101
09	28581	X	15705	-0-	-12876	-0-	15537	2	168	9	Y	153	151	1			103
10	29729	X	11087	-0-	-18642	-0-	10951	2	136	9	Y	124					227
11	28770	X	10297	-0-	-18473	-0-	10201	2	96	9	Y	87	147	1			167
12	29729	X	8602	-0-	-21127	-0-	8506	2	96	9	Y	87	141	1			113
01	29729	X	6213	-0-	-23516	-0-	6160	2	53	9	Y	48					161

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	139	1			101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	156	1			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	95	1			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	34	1			36
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	311	1	610	2	Y	50	61	1			25
							55	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	59	1			35

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

08	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	545	1	1082	2	Y	90	83	1			62
							99	9									
09	3847	X	2121	-0-	-1726	-0-	667	1	1351	2	Y	94	104	1			52
							103	9									
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	533	1	1029	2	Y	90	98	1			44
							99	9									
11	2310	X	1423	-0-	-887	-0-	514	1	774	2	Y	123	55	1			112
							135	9									
12	2201	X	2119	-0-	-82	-0-	691	1	1355	2	Y	66	139	1			39
							73	9									
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	873	1	1594	2	Y	91	78	1			52
							100	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	113	1	224	2	Y	48	45	1			41
							53	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	47	54	1			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	1			49
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	190	1	385	2	Y	51	68	1			32
							56	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	47	52	1			27
							52	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	37	1			93
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	50	114	1			29
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	61	55	1			35

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	119	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	95	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	88	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	100	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	97	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	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 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
09	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
10	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
11	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
12	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
*01	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	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 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240	N	265	-0-	-975	-0-	265	3			N	-0-					13
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					13
10	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					13
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					13
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					13
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	433	1	1766	3	N	-0-					43
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	420	1	1675	3	N	-0-					43
10	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	434	1	1481	3	N	-0-					43
11	2130	X	1724	-0-	-406	-0-	370	1	1354	3	N	-0-					43
12	2201	X	860	-0-	-1341	-0-	277	1	583	3	N	-0-					43
01	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	389	1	1228	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

08	4805	X	3712	-0-	-1093	-0-	566	1	3144	3	N	2					67
							2	9									
09	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	565	1	3152	3	N	3					70
							3	9									
10	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	567	1	3152	3	N	-0-					70
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	551	1	3054	3	N	3					73
							3	9									
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	662	1	3257	3	N	7					80
							8	9									
*01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	646	1	3786	3	N	5					85
							6	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	533	1	2965	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	519	1	2895	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	534	1	2968	3	N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	520	1	2885	3	N	-0-					-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	604	1	2976	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	515	1	3018	3	N	1					1
							1	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	961	X	919	-0-	-42	-0-	201	1	718	3	N	-0-					-0-
09	930	X	844	-0-	-86	-0-	181	1	663	3	N	-0-					-0-
10	961	X	935	-0-	-26	-0-	217	1	718	3	N	-0-					-0-
11	930	X	917	-0-	-13	-0-	198	1	719	3	N	-0-					-0-
12	930	X	895	-0-	-35	-0-	203	1	692	3	N	-0-					-0-
*01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	N	-0-					-0-

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
08	1798	X	1251	-0-	-547	-0-	206	1	1045	3	N	-0-					129
09	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	230	1	1158	3	N	2	113	1			18
							2	9									
10	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	227	1	1277	3	N	4					22
							4	9									
11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	249	1	1277	3	N	-0-					22
12	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	239	1	973	3	N	-0-					22
01	1426	X	853	-0-	-573	-0-	184	1	669	3	N	-0-					22

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
08	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	247	1	5479	3	N	18					113
							20	9									
09	5580	X	5103	-0-	-477	-0-	224	1	4860	3	N	17	112	1			18
							19	9									
10	5766	X	5708	-0-	-58	-0-	246	1	5447	3	N	14					32
							15	9									
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	240	1	5540	3	N	13					45
							14	9									
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	238	1	6010	3	N	25					70
							28	9									
*01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	3	N	35					105
							39	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	148	1	3537	3	N	10					41
							11	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	150	1	3466	3	N	-0-					41
10	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	142	1	3028	3	N	17					58
							19	9									
11	3630	X	3235	-0-	-395	-0-	149	1	3076	3	N	9					67
							10	9									
12	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	172	1	3410	3	N	12					79
							13	9									
01	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	156	1	3444	3	N	10					89
							11	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	899	X	609	-0-	-290	-0-	82	1	527	3	N	-0-					47
09	870	X	851	-0-	-19	-0-	190	1	661	3	N	-0-					47
10	1364	X	678	-0-	-686	-0-	163	1	515	3	N	-0-					47
11	1320	X	540	-0-	-780	-0-	140	1	400	3	N	-0-					47
12	1364	X	420	-0-	-944	-0-	119	1	301	3	N	-0-					47
01	868	X	534	-0-	-334	-0-	99	1	435	3	N	-0-					47

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					19
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					19
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					19
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
*12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					19
*01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					19

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	152	1	1238	3	Y	-0-					5
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	3	Y	-0-					5
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	152	1	1245	3	Y	-0-					5
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	148	1	1178	3	Y	-0-					5
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	3	Y	-0-					5
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	145	1	1123	3	Y	10					15
							11	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	92	1	745	3	Y	-0-					4
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	Y	-0-					4
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730	3	Y	-0-					4
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	84	1	676	3	Y	-0-					4
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	85	1	715	3	Y	-0-					4
*01	806	N	777	-0-	-29	-0-	88	1	679	3	Y	9					13
							10	9									

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					9
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					9
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					9
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					9
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					9
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	7					16
							8	9									

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					1
09	1200	X	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					1
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					1
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
01	1333	X	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-					1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
11	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					1

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

08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
08	1085	#	798	-0-	-287	-0-	147	1	651	2	N	-0-					-0-
09	1050	#	814	-0-	-236	-0-	145	1	669	2	N	-0-					-0-
10	930	#	778	-0-	-152	-0-	156	1	622	2	N	-0-					-0-
11	840	#	766	-0-	-74	-0-	191	1	575	2	N	-0-					-0-
12	868	#	798	-0-	-70	-0-	198	1	600	2	N	-0-					-0-
01	837	#	810	-0-	-27	-0-	183	1	627	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		4536	-0-	4536	4536	1119	1	3414	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	T. A.		2482	-0-	2482	7018	1276	1	1206	2	Y	-0-					2
11	8852	X	1834	-0-	-7018	-0-	1099	1	735	2	Y	-0-	1	1			1
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	858	1	603	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1206	1	881	2	Y	-0-					1

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

08	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					214
09	T. A.		4498	-0-	4498	4498	657	1	3471	2	Y	336	189	1			361
							370	9									
10	T. A.		4236	-0-	4236	8734	716	1	3213	2	Y	279	188	1			452
							307	9									
11	12767	X	4033	-0-	-8734	-0-	769	1	2979	2	Y	259	382	1			329
							285	9									
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1047	1	3793	2	Y	331	327	1			333
							364	9									
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	782	1	3154	2	Y	264	366	1			231
							290	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					201
09	780	N	348	-0-	-432	-0-	55	1	290	2	N	3					204
							3	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	147	1	660	2	N	8					212
							9	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	203	1	786	2	N	5					217
							6	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	848	2	N	17	12	1			222
							19	9									
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	151	1	610	2	N	9					231
							10	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10567 - 10608

10	0	20463	-0-	20463	20463	20320	2	143	9	N	130					130
11	0	150391	-0-	150391	170854	149623	2	768	9	N	698	359	1			469
12	109326	120100	-0-	10774	181628	119344	2	756	9	N	687	896	1			260
01	178374	138271	-0-	-40103	141525	137469	2	802	9	N	729	739	1			250

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

08	1457 #	19	-0-	-1438	-0-	19	2			N	-0-					4
09	1890 #	12	-0-	-1878	-0-	12	2			N	-0-					4
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					4
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					4
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	375	1	666	2	N	-0-					170
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	259	1	625	2	N	-0-					170
10	992 N	749	-0-	-243	-0-	241	1	508	2	N	-0-					170
11	1020 N	789	-0-	-231	-0-	88	1	701	2	N	-0-					170
12	899 N	525	-0-	-374	-0-	34	1	491	2	N	-0-					170
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	21	1	38	2	Y	-0-					135
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	21	1	51	2	Y	2					137
							2	9									
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	25	1	53	2	Y	5					142
							6	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	27	2	Y	18					160
							20	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	15	2	Y	9					169
							10	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					169

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	291	1	1353	2	Y	8					272
						9	9									
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	358	1	1767	2	Y	9					281
						10	9									
10	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	261	1	1171	2	Y	4					285
						4	9									
11	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	304	1	1471	2	Y	11					296
						12	9									
12	2201 #	1456	-0-	-745	-0-	276	1	1170	2	Y	9					305
						10	9									
01	2201 #	1451	-0-	-750	-0-	269	1	1175	2	Y	6					311
						7	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 X	1675	-0-	-2200	-0-	1675	2			N	-0-					30
09	3270 X	2510	-0-	-760	-0-	2510	2			N	-0-					30
10	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	3982	2			N	-0-					30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3982					N	-0-					30
12	T. A.	4675	-0-	4675	8657	4675	2			N	-0-					30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8657					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19686	2	30	9	N	27	173	1			35
09	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	21174	2	36	9	N	33					68
10	DLQ G-10		21428	-0-	21428	21428	21393	2	35	9	N	32					100
11	DLQ G-10		21430	-0-	21430	42858	21393	2	37	9	N	34					134
12	62341	X	19483	-0-	-42858	-0-	19444	2	39	9	N	35					169
01	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					169

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					172
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					172
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					172
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	N	2					174
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

08	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	1569	1	7299	2	Y	8					303
							9	9									
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1442	1	7112	2	Y	9					312
							10	9									
10	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	1599	1	7177	2	Y	4					316
							4	9									
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1496	1	7238	2	Y	11					327
							12	9									
12	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	1584	1	6705	2	Y	9					336
							10	9									
01	8649	X	8548	-0-	-101	-0-	1591	1	6950	2	Y	6					342
							7	9									

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	88	1	285	2	Y	3					12
							3	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	107	1	397	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-					9
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	48	1	256	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	62	1	337	2	Y	4	8	1			2
							4	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	2257	1	7881	2	Y	90	145	1			220
							99	9									
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	2096	1	6777	2	Y	73					293
							80	9									
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1731	1	6435	2	Y	59	124	1			228
							65	9									
11	7950	X	6650	-0-	-1300	-0-	966	1	5609	2	Y	68					296
							75	9									
12	8215	X	6700	-0-	-1515	-0-	1039	1	5589	2	Y	65	119	1			242
							72	9									
01	8215	X	6954	-0-	-1261	-0-	1071	1	5809	2	Y	67	142	1			167
							74	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

08	3100	N	1589	-0-	-1511	449	354	1	1235	2	Y	-0-					37
09	1977	N	1528	-0-	-449	-0-	358	1	1156	2	Y	13					50
							14	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	289	1	1075	2	Y	10	21	1			39
							11	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	181	1	1052	2	Y	-0-					39
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	131	1	707	2	Y	8	15	1			32
							9	9									
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	Y	4	8	1			28
							4	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	488	1	1704	2	Y	19	31	1			35
							21	9									
09	2550	X	2190	-0-	-360	-0-	513	1	1657	2	Y	18					53
							20	9									
10	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	421	1	1567	2	Y	14	30	1			37
							15	9									
11	2130	N	1722	-0-	-408	-0-	253	1	1469	2	Y	-0-					37
12	2263	N	1804	-0-	-459	-0-	280	1	1505	2	Y	17	32	1			22
							19	9									
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	259	1	1405	2	Y	16	26	1			12
							18	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	41	1	144	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	54	1	176	2	Y	2					10
							2	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	Y	-0-					8
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	34	1	183	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	68	1	236	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	79	1	255	2	Y	3					9
							3	9									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	64	1	239	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	42	1	245	2	Y	-0-					6
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	46	1	246	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	45	1	244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	129	1	449	2	Y	4					150
							4	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	176	1	568	2	Y	2	81	1			71
							2	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	117	1	433	2	Y	5					76
							6	9									
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					76
12	527	N	201	-0-	-326	-0-	28	1	152	2	Y	19	21	1			74
							21	9									
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	37	1	202	2	Y	3					77
							3	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	342	1	1195	2	Y	11					240
							12	9									
09	1980	X	1001	-0-	-979	-0-	235	1	760	2	Y	5	109	1			136
							6	9									
10	2046	X	1302	-0-	-744	-0-	272	1	1012	2	Y	16					152
							18	9									
11	1980	X	1571	-0-	-409	-0-	231	1	1340	2	Y	-0-					152
12	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	257	1	1382	2	Y	26	169	1			9
							29	9									
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	2	Y	17					26
							19	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-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
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2773	-0-	-857	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2619	-0-	-1132	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

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
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					159
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					159
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					159
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					159
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-					40
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	3	N	-0-					40
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	83	1	171	3	N	-0-					40
11	300	X	261	-0-	-39	-0-	83	1	178	3	N	-0-					40
*12	310	X	227	-0-	-83	-0-	72	1	155	3	N	-0-					40
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40

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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					25
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					25
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					25
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01		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
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					13
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					13
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	3	N	-0-					13
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					13
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					25
10	322	N	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					25
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					137
09	330	X	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	N	-0-					137
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					137
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					137
*12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					137
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	248	X	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	3	N	-0-					184
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					184
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-					184
11	210	X	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-					184
*12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					184
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					43
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					43
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					43
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					43
*12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	-0-					43
01	434	X	-0-	-0-	-434	-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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	3	N	-0-					163
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	928	3	N	-0-					163
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					163
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	79	1	2833	3	N	-0-					163
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	3	N	-0-					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	3	N	-0-					54
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	3	N	-0-					54
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1598	3	N	-0-					54
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1430	3	N	-0-					54
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-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

08	3007	X	545	-0-	-2462	-0-	19	1	526	3	N	-0-					108
09	3090	X	314	-0-	-2776	-0-	22	1	292	3	N	-0-					108
10	3193	X	449	-0-	-2744	-0-	24	1	425	3	N	-0-					108
11	2850	X	444	-0-	-2406	-0-	24	1	420	3	N	-0-					108
*12	1829	X	637	-0-	-1192	-0-	24	1	594	3	N	17					125
							19	9									
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	210	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	989	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	12989	X	1385	-0-	-11604	-0-	311	1	1001	2	N	63	54	1			13
							4	4	69	9							
09	12570	X	1459	-0-	-11111	-0-	315	1	1074	2	N	64	64	1			13
							70	9									
10	6417	X	657	-0-	-5760	-0-	139	1	474	2	N	34	42	1			5
							7	4	37	9							
11	4380	X	4	-0-	-4376	-0-	1	1	3	2	N	-0-	5	1			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	88	-0-	-1431	-0-	11	1	70	2	N	6	5	1			1
							7	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2886	-0-	-989	-0-	295	1	2576	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
09	3690	X	3034	-0-	-656	-0-	320	1	2699	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
10	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	406	1	3128	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
11	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	279	1	2153	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
12	3162	X	868	-0-	-2294	-0-	108	1	737	2	Y	21	14	1			10
							23	9									
01	3565	X	2214	-0-	-1351	-0-	266	1	1878	2	Y	64	49	1			25
							70	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

08	4495	X	2935	-0-	-1560	-0-	296	1	2581	2	Y	53	51	1			25
							58	9									
09	3960	X	2739	-0-	-1221	-0-	285	1	2403	2	Y	46	61	1			10
							51	9									
10	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	319	1	2458	2	Y	45	32	1			23
							50	9									
11	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	290	1	2236	2	Y	40	51	1			12
							44	9									
12	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	304	1	2068	2	Y	72	50	1			34
							79	9									
01	2945	X	2419	-0-	-526	-0-	288	1	2035	2	Y	87	87	1			34
							96	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	410	1	2392	2	N	38	33	1			8
							8	4	42	9							
09	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	374	1	2239	2	N	34	35	1			7
							37	9									
10	3100	X	2468	-0-	-632	-0-	330	1	2070	2	N	37	38	1			6
							27	4	41	9							
11	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	331	1	2075	2	N	34	34	1			6
							7	4	37	9							
12	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	340	1	2149	2	N	46	37	1			15
							51	9									
01	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	358	1	2187	2	N	50	59	1			6
							13	4	55	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	687	1	4009	2	N	76	66	1			15
							13	4	84	9							
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	695	1	4156	2	N	77	76	1			16
							85	9									
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	673	1	4226	2	N	91	93	1			14
							54	4	100	9							
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	622	1	3901	2	N	80	79	1			15
							14	4	88	9							
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	654	1	4134	2	N	105	85	1			35
							116	9									
*01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	691	1	4220	2	N	118	139	1			14
							25	4	130	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	202	1	1763	2	Y	207	50	8			202
							228	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216	1	1819	2	Y	142	178	1			166
							156	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	223	1	1716	2	Y	112	182	1	2	8	94
							123	9									
11	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	213	1	1644	2	Y	131	189	1	2	8	34
							144	9									
12	2263	N	1844	-0-	-419	-0-	220	1	1500	2	Y	113	2	8			145
							124	9									
01	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	196	1	1386	2	Y	93	192	1			46
							102	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	240	1	2099	2	Y	481	415	1			228
							529	9									
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	246	1	2074	2	Y	449	578	1			99
							494	9									
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	273	1	2103	2	Y	424	305	1			218
							466	9									
11	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	216	1	1667	2	Y	332	450	1			100
							365	9									
12	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	273	1	1858	2	Y	337	277	1			160
							371	9									
01	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	246	1	1740	2	Y	383	393	1			150
							421	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26722	X	19202	-0-	-7520	-0-	141	1	18653	2	N	323	295	1			65
							53	4	355	9							
09	25860	X	17042	-0-	-8818	-0-	130	1	16604	2	N	280	287	1			58
							308	9									
10	26722	X	14055	-0-	-12667	-0-	115	1	13494	2	N	269	285	1			42
							150	4	296	9							
11	21660	X	12501	-0-	-9159	-0-	104	1	12110	2	N	227	227	1			42
							37	4	250	9							
12	22382	X	11314	-0-	-11068	-0-	96	1	10935	2	N	257	213	1			86
							283	9									
01	19189	X	10627	-0-	-8562	-0-	95	1	10194	2	N	260	315	1			31
							52	4	286	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	118	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	132	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	126	1	891	2	Y	-0-					-0-

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
08	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	1008	1	5886	2	Y	135	188	1	3	8	197
							19	4	149	9							
09	8040	X	6805	-0-	-1235	-0-	955	1	5716	2	Y	122	184	1			135
							134	9									
10	8308	X	7365	-0-	-943	-0-	983	1	6172	2	Y	119	179	1			75
							79	4	131	9							
11	7530	X	7233	-0-	-297	-0-	971	1	6091	2	Y	136	1	8			210
							21	4	150	9							
12	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	914	1	5784	2	Y	104	192	1			122
							114	9									
01	7378	X	6828	-0-	-550	-0-	937	1	5721	2	Y	124	186	1			60
							34	4	136	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
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	882	1	5152	2	N	192	170	1			39
							17	4	211	9							
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	577	1	3455	2	N	124	137	1			26
							136	9									
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	690	1	4332	2	N	183	180	1			29
							55	4	201	9							
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	696	1	4366	2	N	173	170	1			32
							15	4	190	9							
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	825	1	5221	2	N	81	86	1			27
							89	9									
*01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	462	1	2820	2	N	49	70	1			6
							17	4	54	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2593	3	138	9	N	125	177	1			122
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2678	3	97	9	N	88					210
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2717	3	144	9	N	131	187	1			154
11	2640	N	2412	-0-	-228	-0-	2309	3	103	9	N	94	190	1			58
12	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	2642	3	125	9	N	114					172
*01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	868	1	1891	3	N	278	388	1			234
							306	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	1228	1	7245	3	Y	759	747	1			242
							835	9									
09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1188	1	7225	3	Y	296	379	1			159
							326	9									
10	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	1199	1	7138	3	Y	467	383	1	1	7	242
							514	9									
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	1188	1	6808	3	Y	525	548	1	1	8	218
							578	9									
12	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1225	1	6686	3	Y	615	571	1	1	8	261
							677	9									
*01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1220	1	8215	3	Y	562	736	1			87
							618	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

08	4278	X	2785	-0-	-1493	-0-	280	1	2447	2	N	53	61	1			25
							58	9									
09	3450	X	2464	-0-	-986	-0-	256	1	2158	2	N	45	60	1			10
							50	9									
10	3410	X	2371	-0-	-1039	-0-	268	1	2060	2	N	39	29	1			20
							43	9									
11	3210	X	1981	-0-	-1229	-0-	223	1	1722	2	N	33	43	1			10
							36	9									
12	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	224	1	1524	2	N	26	24	1			12
							29	9									
01	2790	X	1610	-0-	-1180	-0-	196	1	1382	2	N	29	30	1			11
							32	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	304 1		236	2	N	276	187	1			127
							304 9										
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	370 1		1095	2	N	336	349	1			114
							370 9										
10	3100	N	4462	-0-	1362	1362	504 1		3454	2	N	458	378	1			194
							504 9										
11	3000	N	3547	-0-	547	1909	398 1		2751	2	N	362	379	1			177
							398 9										
*12	3100	N	3279	-0-	179	2088	341 1		2597	2	N	310	338	1			149
							341 9										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2088					N	NO RPT					149
	RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
	HEDRICK				WELL #: 1	RRCID -> 222886	COMPL. DATE 10/12/2006					TOTAL DEPTH 12525			PERF.11906 - 12424		
08	1271	X	753	-0-	-518	-0-	673 2		80	9	N	73	183	1			32
09	1230	X	868	-0-	-362	-0-	813 2		55	9	N	50					82
10	1271	X	985	-0-	-286	-0-	954 2		31	9	N	28					110
11	1170	X	24	-0-	-1146	-0-	24 2				N	-0-					110
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					110
01	992	X	806	-0-	-186	-0-	750 2		56	9	N	51	191	1			23

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

08	3379		2823	-0-	-556	-0-	382 1		2228	2	N	187	168	1			38
							7 4		206	9							
09	3270		2372	-0-	-898	-0-	315 1		1888	2	N	154	160	1			32
							169 9										
10	2989	R	2989	-0-	-0-	-0-	373 1		2341	2	N	223	220	1			35
							30 4		245	9							
11	3204	R	3204	-0-	-0-	-0-	405 1		2539	2	N	228	221	1			42
							9 4		251	9							
12	2883	#	2882	-0-	-1	-0-	381 1		2412	2	N	81	96	1			27
							89 9										
*01	3451		3451	-0-	-0-	-0-	467 1		2854	2	N	103	118	1			12
							17 4		113	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					194
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205			7660	-0-	-9545	-0-	124 1 220 9	7316	3	N	200	183	1			207
09	16650			8183	-0-	-8467	-0-	809 1 232 9	7142	3	N	211	175	1			243
10	15345	#		13149	-0-	-2196	-0-	1322 1 171 9	11656	3	N	155	196	1			202
11	13590	#		10709	-0-	-2881	-0-	635 1 172 9	9902	3	N	156	189	1			169
*12	10672			10672	-0-	-0-	-0-	813 1 193 9	9666	3	N	175	199	1			145
*01	11290			11290	-0-	-0-	-0-	600 1 212 9	10478	3	N	193	199	1			139

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	11272	-0-	-43	-0-	1555	1	9081	2	N	551	497	1			111
						30	4	606	9							
09	11148	11148	-0-	-0-	-0-	1512	1	9049	2	N	534	534	1			111
						587	9									
10	11315	11162	-0-	-153	-0-	1424	1	8943	2	N	618	632	1			97
						115	4	680	9							
11	11030	11030	-0-	-0-	-0-	1424	1	8937	2	N	580	570	1			107
						31	4	638	9							
12	11672	11672	-0-	-0-	-0-	1479	1	9354	2	N	763	615	1			255
						839	9									
*01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	1518	1	9273	2	N	822	980	1			97
						55	4	904	9							

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/16

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-					-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 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
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			10

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

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	2474	2	44	9	Y	40	35	1			5
09	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	22	1	2157	2	Y	45	50	1			-0-
							50	9									
10	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	20	1	2111	2	Y	42	40	1			2
							46	9									
11	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1943	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	55	1	1738	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	8	1	1748	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	40	1	2488	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	6	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735		5563	-0-	-172	-0-	986	1	4577	2	Y	-0-					-0-
09	5550		5189	-0-	-361	-0-	497	1	4692	2	Y	-0-					-0-
10	5735		5212	-0-	-523	-0-	81	1	5131	2	Y	-0-					-0-
11	5550		4798	-0-	-752	-0-	18	1	4780	2	Y	-0-					-0-
12	5580	#	4952	-0-	-628	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
01	5549	#	5464	-0-	-85	-0-	5462	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	951	-0-	-129	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	43	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			Y	-0-					179
09	870	N	581	-0-	-289	-0-	581	3			Y	-0-					179
10	961	N	226	-0-	-735	-0-	226	3			Y	-0-	179	1			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/2016

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	110	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	141	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	855	-0-	-695	-0-	94	1	761	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	90	1	698	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	896	-0-	-220	-0-	103	1	793	2	N	-0-					-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	193	1	1645	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
08	14B2 EXT		177	-0-	177	177	18	1	159	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		598	-0-	598	775	77	1	521	2	N	-0-					-0-
10	1423	X	648	-0-	-775	-0-	71	1	577	2	N	-0-					-0-
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	99	1	775	2	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	107	1	829	2	N	-0-					-0-
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	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
08	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	2104	1	18588	2	N	-0-					-0-
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	1883	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1032	1	8370	2	N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	2	N	-0-					-0-
12	620	X	58	-0-	-562	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					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
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	347	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	509	1	3428	2	N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	573	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	907	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	979	1	7561	2	N	-0-					-0-
*01	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	1544	1	13149	2	N	-0-					-0-

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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	232	1	1975	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	900	X	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4375	-0-	-554	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4085	-0-	-685	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3631	-0-	-599	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1803	-0-	-2568	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1362	-0-	-378	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1342	-0-	-456	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	303	1	9408	2	N	-0-					-0-
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	353	1	7696	2	N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	364	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	241	1	4431	2	N	-0-					-0-
*12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	408	1	7402	2	N	-0-					-0-
*01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	396	1	8417	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	2	N	-0-					1
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	9	1	87	2	N	-0-					1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					1
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	20	1	104	2	N	-0-					1
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					1
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	18	1	94	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2359	2	2	9	N	2					100
09	3090	X	1838	-0-	-1252	-0-	1838	2			N	-0-					100
10	2666	X	1902	-0-	-764	-0-	1902	2			N	-0-					100
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					100
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					100
*01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					100

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/2016

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1400) //CONT.// 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/2017

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/2017

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/2017

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1452	-0-	-2733	-0-	38	1	1414	2	N	-0-			-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	138	1	5105	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	185	1	4928	2	N	-0-			-0-
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	220	1	4876	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	216	1	4817	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	209	1	4920	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 7571 PERF. 6742 - 6808

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T.	A.	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	1022	-0-	-3814	-0-	66	1	956	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5115	-0-	-135	-0-	360	1	4755	2	N	-0-			-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	372	1	5606	2	N	-0-			-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1	5595	2	N	-0-			-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	372	1	5400	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	341	1	5378	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1674	N	167	-0-	-1507	-0-	4	1	163	2	Y	-0-			-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	61	1	1878	2	Y	-0-			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	51	1	1687	2	Y	-0-			-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	54	1	1795	2	Y	-0-			-0-
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

08	11780	X	3468	-0-	-8312	-0-	91	1	3377	2	Y	-0-			5
09	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	384	1	14151	2	Y	-0-	5	1	-0-
10	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	486	1	12957	2	Y	-0-			-0-
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	582	1	12920	2	Y	-0-			-0-
12	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	548	1	12253	2	Y	-0-			-0-
01	13764	X	12428	-0-	-1336	-0-	507	1	11921	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	91	-0-	-684	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	169	1	811	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	420	-0-	-975	-0-	11	1	409	2	N	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1614	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	N	1					6
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	880	3	22	9	N	20	18	1			8
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					10
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	N	3					13
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	9	N	2					15
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					15

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

*12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

08	434 #	261	-0-	-173	-0-	16	1	245	2	N	-0-			9
09	420 #	261	-0-	-159	-0-	18	1	243	2	N	-0-			9
10	434 #	214	-0-	-220	-0-	14	1	200	2	N	-0-	3	1	6
11	420 #	270	-0-	-150	-0-	14	1	256	2	N	-0-			6
12	310 #	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	2	N	-0-			6
*01	279 #	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	2	N	-0-			6

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

08	1121 N	1009	-0-	-112	-0-	62	1	945	2	Y	2			11
						2	9							
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	886	2	Y	-0-			11
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	57	1	814	2	Y	1	11	1	1
						1	9							
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	Y	1			2
						1	9							
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	1			3
						1	9							
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	1			4
						1	9							

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	308	1	4674	2	Y	10					111
							11	9									
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	268	1	3664	2	Y	4					115
							4	9									
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	367	1	5239	2	Y	8	85	1			38
							9	9									
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6944	2	Y	7					45
							8	9									
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	369	1	6115	2	Y	9					54
							10	9									
*01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	395	1	6896	2	Y	5					59
							6	9									

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
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	436	1	6612	2	Y	14					123
							15	9									
09	7440	X	6518	-0-	-922	-0-	444	1	6070	2	Y	4					127
							4	9									
10	7688	X	5853	-0-	-1835	-0-	382	1	5461	2	Y	9	89	1			47
							10	9									
11	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	345	1	6153	2	Y	7					54
							8	9									
12	7068	X	6802	-0-	-266	-0-	386	1	6406	2	Y	9					63
							10	9									
01	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	347	1	6055	2	Y	5					68
							6	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6536	2	15	9	Y	14					40
09	9630	X	1547	-0-	-8083	-0-	1541	2	6	9	Y	5					45
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					46
11	9630	X	1251	-0-	-8379	-0-	1248	2	3	9	Y	3					49
12	6541	X	826	-0-	-5715	-0-	825	2	1	9	Y	1					50
01	6541	X	1229	-0-	-5312	-0-	1229	2			Y	-0-					50

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	1300	-0-	-8310	-0-	1297	2	3	9	Y	3			18
09	8370	X	5253	-0-	-3117	-0-	5234	2	19	9	Y	17			35
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10626	2	54	9	Y	49			84
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5324	2	39	9	Y	35			119
12	3224	X	1072	-0-	-2152	-0-	1065	2	7	9	Y	6			125
01	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2764	2	2	9	Y	2			127

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	22	-0-	-1559	-0-	22	2			Y	-0-			47
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

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
08	775	X	7	-0-	-768	-0-	7	2			Y	-0-			33
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

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
08	2263	X	21	-0-	-2242	-0-	21	2			Y	-0-			45
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	519	-0-	-3790	-0-	517	2	2	9	Y	2					26
09	3000	X	1037	-0-	-1963	-0-	1031	2	6	9	Y	5					31
10	3100	X	1326	-0-	-1774	-0-	1286	2	40	9	Y	36	59	0			8
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6605	2	12	9	Y	11					19
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6672	2	11	9	Y	10					29
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4585	2	11	9	Y	10					39

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6152	2	17	9	Y	15	38	1			32
09	3660	X	524	-0-	-3136	-0-	522	2	2	9	Y	2					34
10	9548	X	149	-0-	-9399	-0-	149	2			Y	-0-					34
11	9240	X	958	-0-	-8282	-0-	957	2	1	9	Y	1					35
12	9548	X	1164	-0-	-8384	-0-	1153	2	11	9	Y	10					45
01	6169	X	606	-0-	-5563	-0-	585	2	21	9	Y	19					64

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

08	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2162	2	28	9	Y	25	36	1			30
09	2400	X	1738	-0-	-662	-0-	1731	2	7	9	Y	6					36
10	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			Y	-0-					36
11	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1608	2	2	9	Y	2					38
12	2263	X	1832	-0-	-431	-0-	1821	2	11	9	Y	10					48
01	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	1769	2	24	9	Y	22					70

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	2					40
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	2	7	9	Y	6					46
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3940	2	57	9	Y	52	81	0			17
11	4440	X	3369	-0-	-1071	-0-	3356	2	13	9	Y	12					29
12	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4163	2	17	9	Y	15					44
01	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	4128	2	20	9	Y	18					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

08	9114	X	6836	-0-	-2278	-0-	6779	2	57	9	Y	52	84	1			73
09	8820	X	7830	-0-	-990	-0-	7818	2	12	9	Y	11					84
10	8866	X	7974	-0-	-892	-0-	7973	2	1	9	Y	1					85
11	8460	X	7594	-0-	-866	-0-	7590	2	4	9	Y	4					89
12	8556	X	7428	-0-	-1128	-0-	7405	2	23	9	Y	21					110
01	8091	X	7442	-0-	-649	-0-	7395	2	47	9	Y	43					153

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					144
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					144
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10441	2	55	9	N	50	176	0			18
11	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8026	2	4	9	N	4					22
12	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9756	2	32	9	N	29					51
*01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9141	2	6	9	N	5					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

08	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	202	1	1680	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	1053	1	6002	2	Y	-0-					7
10	4278	X	3030	-0-	-1248	-0-	419	1	2611	2	Y	-0-					7
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1207	1	4534	2	Y	-0-					7
12	3410	X	2289	-0-	-1121	-0-	566	1	1723	2	Y	-0-					7
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1251	1	4683	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	81	1	675	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	109	1	621	2	Y	-0-					9
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	106	1	661	2	Y	-0-					9
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	155	1	583	2	Y	-0-					9
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	229	1	695	2	Y	-0-					9
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	191	1	714	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

08	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	254	1	2109	2	Y	36	32	1			22
							40	9									
09	2400	X	1969	-0-	-431	-0-	279	1	1589	2	Y	92	61	1			53
							101	9									
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	370	1	2306	2	Y	89	64	1			78
							98	9									
11	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	454	1	1707	2	Y	52	61	1			69
							57	9									
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	694	1	2113	2	Y	63	58	1			74
							69	9									
01	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	497	1	1859	2	Y	68	120	1			22
							75	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	617	1	5118	2	Y	32	22	1			19
							35	9									
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	698	1	3976	2	Y	77	51	1			45
							85	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	660	1	4113	2	Y	74	54	1			65
							81	9									
11	5580	X	4179	-0-	-1401	-0-	868	1	3263	2	Y	44	51	1			58
							48	9									
12	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	990	1	3011	2	Y	53	49	1			62
							58	9									
01	5766	X	3396	-0-	-2370	-0-	703	1	2630	2	Y	57	100	1			19
							63	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
08	7037	X	6460	-0-	-577	-0-	687	1	5699	2	Y	67	50	1			40
							74	9									
09	6300	X	4252	-0-	-2048	-0-	622	1	3545	2	Y	77	51	1			66
							85	9									
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	904	1	5630	2	Y	75	54	1			87
							83	9									
11	3780	X	2016	-0-	-1764	-0-	414	1	1555	2	Y	43	51	1			79
							47	9									
12	3906	X	1247	-0-	-2659	-0-	294	1	895	2	Y	53	49	1			83
							58	9									
01	3906	X	2409	-0-	-1497	-0-	495	1	1851	2	Y	57	100	1			40
							63	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
08	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	164	1	1357	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	722	1	4114	2	Y	-0-					10
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	313	1	1950	2	Y	-0-					10
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	312	1	1170	2	Y	-0-					10
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	346	1	1051	2	Y	-0-					10
01	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	337	1	1263	2	Y	-0-					10

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	221	1	1261	2	Y	-0-					6
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	185	1	1151	2	Y	-0-					6
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	262	1	985	2	Y	-0-					6
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	362	1	1101	2	Y	-0-					6
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	324	1	1214	2	Y	-0-					6

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. (I) GAS 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	589	N	499	-0-	-90	-0-	51	1	445	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			Y	-0-					1
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	56	1	426	2	Y	-0-					1
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					1
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	Y	-0-					1
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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. (I) GAS 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	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	949	1	4826	2	Y	28	77	1			19
							31	9									
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	641	1	5817	2	Y	91	59	1			51
							100	9									
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	1148	1	5478	2	Y	15					66
							17	9									
11	6150	X	5537	-0-	-613	-0-	249	1	5095	2	Y	175	178	1			63
							193	9									
12	6355	X	5236	-0-	-1119	-0-	4	1	5165	2	Y	61	62	1			62
							67	9									
01	6789	X	5527	-0-	-1262	-0-	5316	2	211	9	Y	192	192	1			62

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. (I) GAS 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	137	1	1133	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	259	1	1476	2	Y	-0-					8
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	217	1	1354	2	Y	-0-					8
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	330	1	1241	2	Y	-0-					8
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	400	1	1219	2	Y	-0-					8
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	341	1	1274	2	Y	-0-					8

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	139	1	1151	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	131	1	748	2	Y	-0-					10
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	217	1	1350	2	Y	-0-					10
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	301	1	1130	2	Y	-0-					10
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	487	1	1480	2	Y	-0-					10
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	519	1	1942	2	Y	-0-					10

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	241	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	14600	-0-	11500	11500	1540	1	13060	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	17960	-0-	14860	26360	1624	1	16336	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	911	1	4635	2	Y	39	99	1			27
							43	9									
09	5340	X	5041	-0-	-299	-0-	491	1	4450	2	Y	91	59	1			59
							100	9									
10	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	856	1	4086	2	Y	-0-					59
11	5010	X	4267	-0-	-743	-0-	199	1	4068	2	Y	-0-					59
12	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	3	1	4268	2	Y	61	61	1			59
							67	9									
01	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					59

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1	1083	2	Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	185	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1748	2	59	9	Y	54	39	1			15
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	225	1	1727	2	Y	28					43
							31	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	197	1	1675	2	Y	35	37	1			19
							39	9									
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	173	1	1744	2	Y	56	73	1			2
							62	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 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
08	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	240 6	1 9	2093	2	Y	5	6	1			2
09	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			Y	-0-					2
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	289	1	2216	2	Y	-0-					2
11	2250	N	1881	-0-	-369	-0-	162	1	1719	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	2			Y	-0-					2

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
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	168	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	201	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	147	1	1480	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	225	2	Y	5	6	1			2
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					2
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					2
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-					2
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	131 8	1 9	1138	2	Y	7	8	1			3
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			Y	-0-					3
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	Y	-0-					3
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	Y	-0-					3
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	137	1	1161	2	Y	-0-					3
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-					3

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
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	469 48	1 9	4091	2	Y	44	47	1			17
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					17
10	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	464	1	3562	2	Y	-0-					17
11	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	332	1	3511	2	Y	-0-					17
12	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	427	1	3618	2	Y	-0-					17
01	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	373	1	3749	2	Y	-0-					17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	708	2	Y	2	2	1			1
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1

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
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	718 182	1 9	6257	2	Y	165	156	1			64
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					64
10	8773	X	6244	-0-	-2529	-0-	720	1	5524	2	Y	-0-					64
11	6930	X	6238	-0-	-692	-0-	539	1	5699	2	Y	-0-					64
12	7161	X	4333	-0-	-2828	-0-	457	1	3876	2	Y	-0-					64
01	7161	X	6109	-0-	-1052	-0-	552	1	5557	2	Y	-0-					64

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	123	1	576	2	Y	3					16
							3	9									
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	115	1	493	2	Y	-0-					16
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	192	1	494	2	Y	-0-					16
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					16
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-					16
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	74	1	499	2	Y	-0-					16

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	432	1	2197	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	251	1	2273	2	Y	90	59	1			35
							99	9									
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	483	1	2304	2	Y	-0-					35
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	116	1	2380	2	Y	-0-					35
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2	1	2509	2	Y	60	62	1			33
							66	9									
*01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					33

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 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
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 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
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	27	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4246	-0-	1246	1246	303	1	3943	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3394	-0-	294	1540	334	1	3060	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2809	-0-	-291	1249	362	1	2447	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 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
08	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	522	1	4549	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	4980	X	4788	-0-	-192	-0-	4788	2			Y	-0-					5
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	612	1	4698	2	Y	-0-					5
11	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	412	1	4361	2	Y	-0-					5
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1151	1	9763	2	Y	-0-					5
*01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	602	1	6053	2	Y	-0-					5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	249	1	2171	2	Y	72	79	1			28
							79	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					28
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	244	1	1873	2	Y	-0-					28
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-					28
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210	1	1780	2	Y	-0-					28
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	163	1	1635	2	Y	-0-					28

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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	503	2	59	9	Y	54	39	1			15
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	521	2	Y	28					43
							31	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	35	37	1			19
							39	9									
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	56	73	1			2
							62	9									

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
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	97	1	847	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					2
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	125	1	955	2	Y	-0-					2
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					2
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	106	1	900	2	Y	-0-					2
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3144	X	604	-0-	-2540	-0-	62	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	43					43
							47	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	606	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	71	1	604	2	Y	35	37	1			19
							39	9									
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	56	73	1			2
							62	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	214	1	1869	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	1980	2	57	9	Y	52	39	1			16
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2014	2	Y	28					44
							31	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	182	1	1920	2	Y	14	36	1			22
							15	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	228	1	1933	2	Y	35	37	1			20
							39	9									
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	56	73	1			3
							62	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	225	1	1963	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					4
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	343	1	2629	2	Y	-0-					4
11	3000	N	3126	-0-	126	126	270	1	2856	2	Y	-0-					4
12	2941	N	2815	-0-	-126	-0-	297	1	2518	2	Y	-0-					4
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082	2	Y	-0-					4

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

08	3774	X	3099	-0-	-675	-0-	318	1	2772	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	2790	X	1466	-0-	-1324	-0-	1466	2			Y	-0-					3
10	2635	X	1243	-0-	-1392	-0-	143	1	1100	2	Y	-0-					3
11	2550	X	1144	-0-	-1406	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
12	2635	X	1121	-0-	-1514	-0-	118	1	1003	2	Y	-0-					3
01	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	96	1	961	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

08	527	N	522	-0-	-5	-0-	53	1	461	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					3
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503	2	Y	-0-					3
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	Y	-0-					3
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	-0-					3
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	43	1	428	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

08	649	X	165	-0-	-484	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	175	1	1524	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1485	2	59	9	Y	54	39	1			19
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	380	1	2916	2	Y	28					47
							31	9									
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	618	1	6535	2	Y	14	36	1			25
							15	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	524	1	4440	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	534	1	5376	2	Y	56	73	1			6
							62	9									

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
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	229	1	410	2	Y	9					32
							10	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	234	1	407	2	Y	37	69	1			-0-
							41	9									
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	310	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	334	1	281	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	511	2	Y	114	65	1			49
							125	9									
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	Y	193	201	1			41
							212	9									

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
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	71	1	590	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	100	1	570	2	Y	23	15	1			15
							25	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	581	2	Y	22	16	1			21
							24	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	158	1	596	2	Y	13	15	1			19
							14	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	609	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	182	1	679	2	Y	17	30	1			7
							19	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
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	323	1	577	2	Y	1					5
							1	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	434	1	756	2	Y	-0-					5
10	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	652	1	685	2	Y	-0-					5
11	1350	X	1071	-0-	-279	-0-	582	1	489	2	Y	-0-					5
12	1395	X	971	-0-	-424	-0-	142	1	829	2	Y	-0-					5
01	1333	X	999	-0-	-334	-0-	69	1	930	2	Y	-0-					5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	1015	1	4736	2	Y	6					31
							7	9									
09	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	1024	1	4401	2	Y	7					38
							8	9									
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1676	1	4302	2	Y	94					132
							103	9									
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5035	2	Y	59	180	1			11
							65	9									
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	551	1	5050	2	Y	59					70
							65	9									
*01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	723	1	4879	2	Y	119	189	1			-0-
							131	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

08	2914	N	2791	-0-	-123	-0-	492	1	2295	2	Y	4					21
							4	9									
09	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	494	1	2122	2	Y	-0-					21
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	787	1	2018	2	Y	-0-					21
11	2610	N	2530	-0-	-80	-0-	181	1	2349	2	Y	-0-					21
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	255	1	2335	2	Y	-0-					21
01	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	329	1	2221	2	Y	-0-					21

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

08	775	N	170	-0-	-605	-0-	30	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	27	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	2	Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	2	Y	-0-					-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	149	1	1008	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

08	3100	N	2208	-0-	-892	3163	389	1	1815	2	Y	4					21
							4	9									
09	3000	N	2047	-0-	-953	2210	386	1	1661	2	Y	-0-					21
10	3100	N	2198	-0-	-902	1308	616	1	1582	2	Y	-0-					21
11	3000	N	2000	-0-	-1000	308	143	1	1857	2	Y	-0-					21
12	2433	N	2125	-0-	-308	-0-	209	1	1916	2	Y	-0-					21
01	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	260	1	1755	2	Y	-0-					21

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 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
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	91	1	423	2	Y	3					21
							3	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-					21
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	237	1	607	2	Y	-0-					21
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	-0-					21
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	Y	-0-					21
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	58	1	391	2	Y	-0-					21

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
08	3813	X	2279	-0-	-1534	-0-	381	1	1866	2	N	29					109
							32	9									
09	3690	X	2728	-0-	-962	-0-	464	1	2236	2	N	25					134
							28	9									
10	2387	X	1390	-0-	-997	-0-	225	1	1140	2	N	23					157
							25	9									
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	341	1	1968	2	N	25					182
							28	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2778	2	140	9	N	127	190	1			119
*01	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2392	2	125	9	N	114	183	1			50

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
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	168	1	785	2	Y	8					45
							9	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	175	1	752	2	Y	-0-					45
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	280	1	718	2	Y	-0-					45
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					45
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	-0-					45
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-					45

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	264	1	472	2	Y	1					2
							1	9									
09	1050	N	884	-0-	-166	-0-	322	1	562	2	Y	-0-					2
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	424	1	445	2	Y	-0-					2
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	440	1	369	2	Y	-0-					2
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	366	1	2139	2	Y	-0-					2
*01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2171	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	48	1	84	2	Y	-0-					3
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	100	1	105	2	Y	-0-					3
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	-0-					3
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	294	1	1719	2	Y	-0-					3
*01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	483	1	6522	2	Y	-0-					3

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
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	979	1	1750	2	Y	33					119
							36	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	866	1	1510	2	Y	-0-					119
10	3131	X	1670	-0-	-1461	-0-	814	1	856	2	Y	-0-					119
11	2850	X	1508	-0-	-1342	-0-	789	1	663	2	Y	51	116	1			54
							56	9									
12	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	214	1	1246	2	Y	205	117	1			142
							226	9									
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	204	1	2759	2	Y	347	362	1			127
							382	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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	54	1	96	2	Y	1					3
							1	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	2	Y	-0-					3
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	55	1	58	2	Y	-0-					3
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	64	1	54	2	Y	-0-					3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					3
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					3

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
08	7693	X	745	-0-	-6948	-0-	267	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	258	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	317	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	328	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	Y	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					-0-